



ПРОТОКОЛ

№ 264

София, 18.11.2021 година

Днес, 18.11.2021 г. от 10:33 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна и главният секретар Росица Тоткова (без право на глас).

На заседанието присъстваха Е. Маринова – директор на дирекция „Правна“, А. Иванова – директор на дирекция „Природен газ“, К. Лазарова – за началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, съгласно Заповед №1183 от 15.11.2021 г. и експерти на КЕВР.

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

ДНЕВЕН РЕД:

1. Доклад с вх. № Е-ДК- 1156 от 15.11.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,
Михаела Андреева, Хриси Йорданова,
Александра Димитрова,
Рада Башлиева

2. 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 2022 – 2026 г.

Работна група: Агапина Иванова, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Михаела Андреева, Грета Дечева, Любослава Джоргова,
Деница Лефтерова,
Рада Башлиева

По т.1. Комисията, като разгледа доклад с вх. № Е-ДК- 1156 от 15.11.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г. от „Булгаргаз“ ЕАД, съдържащо искане за утвърждаване на цена за месец декември 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включително компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото по чл. 11а, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) и компонента за дейността „обществена доставка“ по чл. 17, ал. 7 от същата наредба. Посоченото по-горе заявление и неговите приложения са обозначени с гриф „търговска тайна“. В тази връзка, заявителят е предоставил и нероверителен вариант, заведен в деловодната система на КЕВР с вх. № Е-15-20-44 от 10.11.2021 г.

За разглеждане и анализ на подаденото заявление е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-292 от 12.11.2021 г. на председателя на КЕВР.

След разглеждане на данните и документите по заявление с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г. се установи следното:

Съгласно чл. 30, ал. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ), цените на природния газ не подлежат на регулиране при установяване от КЕВР наличието на конкуренция, която създава предпоставки за свободно договаряне на цените при пазарни условия. Към момента, на пазара на природен газ не са налице фактически предпоставки за формиране на конкурентна среда, поради което Комисията следва да регулира цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

С Решение № Ц-37 от 01.11.2021 г. КЕВР е утвърдила за месец ноември 2021 г. цена, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в размер на 93,19 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

„Булгаргаз“ ЕАД е подало заявление с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г., с което в качеството си на обществен доставчик на природен газ, е поискало да му бъде утвърдена за месец декември 2021 г. цена, по която да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия. Предложената от заявителя цена е в размер на 96,14 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh.

Горната цена, по силата на чл. 30, ал. 1, т. 7 от ЗЕ, се утвърждава от КЕВР ежесечно, като същата се прилага от първо число на месеца, за който е утвърдена. В този смисъл, във връзка със заявление с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г., КЕВР следва да утвърди цена на природния газ, която „Булгаргаз“ ЕАД да прилага, считано от 01.12.2021 г.

Съгласно чл. 33 от НРЦПГ, в едномесечен срок преди подаване в Комисията на заявленията за утвърждаване на нови цени, общественият доставчик оповестява в средствата за масово осведомяване предложението си за утвърждаване на нови цени. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД е представило доказателства за оповестяване, а именно: разпечатки от интернет страници на електронни издания на вестници и от интернет страницата на дружеството.

Правилата за образуване, респективно утвърждаване на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, са регламентирани в чл. 17 от НРЦПГ.

I. Анализ на данните и документите относно образуване на цената за месец декември 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия:

Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи, като компонента на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е изчислена от обществения доставчик при отчитане на следните фактори:

1. Заявени прогнозни количества природен газ от внос за вътрешния пазар и от запаси природен газ:

Във връзка с образуването на цената на вход на газопреносните мрежи съгласно чл. 17, ал. 3, изр. второ от НРЦПГ, „Булгаргаз“ ЕАД е представило към заявлението справка за общото количество природен газ за м. декември 2021 г. и относителния дял на количествата за: обществена доставка на природен газ, програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори за доставка на природен газ. Общото количество природен газ за м. декември 2021 г. е (...) MWh, от които по Договора за доставка на природен газ с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh, по Договора за доставка на природен газ с азербайджанска компания – (...) MWh и от добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh. Общото количество е разпределено, както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...) MWh или (...)%; за програма за освобождаване на природен газ – (...) MWh или (...)%; по двустранните договори – (...) MWh или (...)%.

„Булгаргаз“ ЕАД е формирало прогнозните количества природен газ за обществена доставка през месец декември 2021 г. въз основа на заявените прогнозни количества в енергийни единици от крайните снабдители на природен газ и лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, съгласно приложен към заявлението списък.

2. Условия по договорите за доставка на природен газ от внос за вътрешния пазар:

2.1. По договора с ООО „Газпром экспорт“

Според Допълнение № (...) от 30.12.2019 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. за доставка на природен газ (Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г.), считано от 01.01.2020 г., пунктът за предаване-приемане на природния газ е газоизмервателна станция (ГИС) „Странджа 2“, намираща се на територията на Р България, близо до границата България/Турция.

Съгласно сключено Допълнение № 13 от 2 март 2020 г. към Договор № 02-12-13 от 15.11.2012 г. между „Булгаргаз“ ЕАД и ООО „Газпром экспорт“, цената на природния газ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...)% петролна и (...)% хъбова компонента.

Цената на доставените количества природен газ се изчислява в USD/MWh за всеки месец по регламентираната в това допълнение формула, както следва: петролната компонента се изчислява на тримесечни периоди, като базовата цена P_0 е равна на (...) USD/MWh; хъбовата компонента се изчислява ежемесечно чрез индекса (...), публикуван в електронното издание (...) през последния работен ден от месеца, предшестващ месеца на доставка, в EUR/MWh. За целите на конвертиране от евро в щатски долари за MWh се използва средномесечния курс на (...) за съответния месец на доставка с точност до четвъртия знак след запетаята.

Цените на алтернативните горива, които са в основата на петролната компонента за определяне на доставните цени на природния газ, са изчислени за месец декември 2021 г.

като средноаритметична стойност на ежемесечните цени на тези горива за (...) период, предшестващ определянето на петролната компонента за IV тримесечие 2021 г., в т.ч. за м. декември 2021 г. Въз основа на цените на алтернативните на природния газ горива мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%, изчислената от „Булгаргаз“ ЕАД петролна компонента за м. декември 2021 г. е в размер на (...) USD/MWh.

„Булгаргаз“ ЕАД е изчислило хъбовата компонента за м. декември 2021 г. в размер на (...) USD/MWh, при индекс (...) в размер на (...) EUR/MWh, публикуван на 09.11.2021 г. в електронното издание (...) и усреднен курс евро/щатски долар на (...) към 09.11.2021 г. в размер на (...) EUR/USD.

Отчитайки данните за петролната и хъбовата компонента, която е с (...) относителен дял в ценообразуващата формула, очакваната доставна цена на природния газ за месец декември 2021 г. е в размер на (...) USD/MWh. При утвърждаване на цената от 01.12.2021 г. следва да бъдат съобразени стойността на индекса (...) в последния работен ден на м. ноември 2021 г. и данните за средномесечния курс на (...) за м. ноември 2021 г., прилаган при конвертиране на индекса (...) от евро в долари за MWh.

2.2. По договора с азербайджанска компания

Съгласно Договор за продажба на газ от (...), сключен между азербайджанска компания и „Булгаргаз“ ЕАД, (...), цената на природния газ се изчислява в USD/MWh на тримесечие (...).

При определяне на доставната цена на природния газ за (...) за м. декември 2021 г., цените на (...) са изчислени за период от (...).

(...)

Към доставната цена от (...) USD/MWh, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща за договорените количества природен газ се добавят и допълнителни разходи за доставка на природния газ на изходна точка Неа Месимврия.

Предвид горното, цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месимврия през м. декември 2021 г., е в размер на (...) USD/MWh и включва посочените по-горе разходи.

Разходи за капацитет и пренос на природен газ по газопреносната система на Р Гърция от изходна точка Неа Месимврия до изходна точка Сидирокастро/Кулата:

Тези разходи се формират съгласно Рамков договор № LFA-0031/2020 от м. декември 2020 г. за пренос на природен газ, сключен между „Булгаргаз“ ЕАД и ДЕСФА С.А., оператор на газопреносната система на Р Гърция. В тази връзка, „Булгаргаз“ ЕАД участва в търгове за резервиране на капацитетни продукти, провеждани на регионалната платформа за резервиране на капацитет (RBP) на точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата и на платформа за резервиране на капацитет PRISMA на междусистемната точка Неа Месимврия между ТАР и гръцката газопреносна мрежа, при тарифи, одобрени от RAЕ и публикувани на интернет страницата на ДЕСФА С.А. на адрес: <https://www.desfa.gr>.

Прогнозните разходи за пренос на природен газ през територията на Р Гърция за м. декември 2021 г. включват резервираните капацитетни продукти, съобразени с количествата природен газ, договорени за доставка с азербайджанска компания.

Предвид горното, прогнозните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месимврия до точка на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата за м. декември 2021 г. са в размер на (...) лв. за количествата природен газ за м. декември 2021 г., доставяни от азербайджанска компания. Посочената сума е изчислена за резервиран твърд тримесечен входен капацитет в размер на (...) MWh/ден на изходна точка Неа Месимврия и за резервиран твърд тримесечен изходен капацитет по тримесечна тарифа за (...) MWh/ден на изходна точка Кулата/Сидирокастро. В тази връзка са взети предвид:

- потвърждение, издадено от RBP за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд изходен тримесечен капацитет на Кулата/Сидирокастро, проведен на 02.08.2021 г.;

- потвърждение, издадено от PRISMA за резултатите от участието на „Булгаргаз“ ЕАД в търга за резервиране на твърд условен (прекъсваем) входен тримесечен капацитет на изходна точка Неа Месимврия, проведен на 09.08.2021 г.

3. Осреднен валутен курс на Българската народна банка на лева спрямо чуждестранната валута, в която се заплаща внасяният в страната природен газ

Валутният курс на лева към щатския долар, осреднен за период от четиридесет и пет дни, предхождащи месеца на внасяне на предложението за утвърждаване на цена (17.09.2021 г. – 31.10.2021 г.), е в размер на 1,68054 лв. за 1 щатски долар и е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от НРЦПГ.

Съгласно чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, включва и компонента за дейността „обществена доставка“ в размер до 2,5 на сто в годишен аспект от средната покупна цена на природния газ. Съгласно чл. 17, ал. 8 от НРЦПГ, компонентата включва икономически обосновани разходи и възвръщаемост на капитала за дейността „обществена доставка“, определени по реда на чл. 10 и чл. 13 от НРЦПГ. При наличие на общи разходи за обществена доставка на природен газ, за изпълнение на програмата за освобождаване на природен газ и за доставка на природен газ по двустранни договори, тези разходи се разпределят пропорционално на количествата природен газ към съответната дейност.

При изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ са взети предвид утвърдените с Решение № Ц-1 от 01.01.2021 г. на КЕВР годишни условно-постоянни разходи (УПР) за дейността „обществена доставка“ за 2021 г. в размер на 3081 хил. лв., като за месец декември 2021 г. те възлизат на (...) хил. лв.

Съгласно чл. 17, ал. 11 от НРЦПГ, при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ в прогнозните годишни променливи разходи се включват разходите за съхранение на природен газ, които се изчисляват въз основа на представен от дружеството план за количества природен газ за нагнетяване и добив, остойностени с действащата цена за съхранение, утвърдена от Комисията. От приложената обосновка е видно, че при изчисляването на компонентата за дейността „обществена доставка“ „Булгаргаз“ ЕАД не е предвидило променливи разходи за месец декември 2021 г.

Възвръщаемостта за дейността „обществена доставка“ се преизчислява за всеки период на изменение на компонентата цена на природния газ на вход на газопреносните мрежи, в зависимост от промяната в стойността на оборотния капитал и на паричните разходи на обществения доставчик. Оборотният капитал за месец декември 2021 г. е в размер на (...) хил. лв. и е изчислен като 1/8 от месечната сума на разходите за покупка на природен газ, УПР и променливи разходи, намалени със стойността на амортизацията. Регулаторната база на активите за месец декември 2021 г. е в размер на (...) хил. лв., а възвръщаемостта на активите за периода е в размер на (...) хил. лв.

Предложеният размер на компонентата за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh, представлява (...) % от компонентата цена на вход на газопреносните мрежи и е изчислена от обществения доставчик при съобразяване с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, като в годишен аспект остава в размер под 2,5%, предвид утвърдените до момента стойности на компонентата.

II. По отношение на компонентата за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото:

По силата на чл. 35 от ЗЕ, енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и

енергийната ефективност. Съгласно чл. 11а, ал. 1 от НРЦПГ, когато задължение към обществото е наложено на повече от едно енергийно предприятие, произтичащите от това задължение разходи се компенсират на съответните енергийни предприятия пропорционално на частта от наложеното им задължение към обществото чрез цените, които се заплащат от техните клиенти. В този случай, признатите от Комисията разходи се определят като отделна компонента в утвърдената цена на съответното енергийно предприятие и се възстановяват от неговите клиенти и/или от крайните снабдители на природен газ, с които има сключен договор за доставка, въз основа на тяхното измерено потребление – чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ. Съгласно чл. 11а, ал. 3 от НРЦПГ, за енергийно предприятие, което има издадена лицензия за дейността „обществена доставка на природен газ“, прогнозните количества природен газ се формират въз основа на заявените количества от крайните снабдители на природен газ и от лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ и количествата по двустранните му договори.

С подаденото заявление „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец декември 2021 г. да бъде включена компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, в размер на (...) лв./MWh. Искането е свързано с изпълнение на наложени на дружеството задължения, произтичащи от действащия План за действие при извънредни ситуации за гарантиране на сигурността на доставките на природен газ на Република България, одобрен от министъра на енергетиката (План). Съгласно т. 5.2.4. от Плана, предприятията, които доставят природен газ на клиенти с неравномерно потребление (в т.ч. топлофикационни дружества и крайни снабдители на природен газ) са длъжни да осигуряват количества природен газ за компенсиране на неравномерността в потреблението на своите клиенти. Общественият доставчик попада в кръга на предприятията за природен газ по т. 5.2.5.1. от Плана, които имат задължения, произтичащи от Плана и носят отговорност за сигурността на доставките.

Количествата природен газ за нагнетяване по Плана, разпределени от „Булгартрансгаз“ ЕАД за „Булгаргаз“ ЕАД, са в размер на (...) MWh, видно от Приложение № 1 към Договор № 4867 от 02.03.2021 г. за достъп и съхранение на природен газ, подписан между „Булгартрансгаз“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД. „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща услугите по достъп и съхранение на природен газ в съответствие с цените на предоставяните услуги за достъп и съхранение на природен газ, в сила от 15.04.2021 г., утвърдени от КЕВР с Решение № Ц-34 от 13.08.2020 г.

(...)

„Булгаргаз“ ЕАД е приложило актуализиран съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в ПГХ „Чирен“ за 2021 г., в съответствие с горесцитираните подписани договор и тристранни Споразумения.

Във връзка с горното, „Булгаргаз“ ЕАД предлага в цената на природния газ за месец декември 2021 г. да бъде включена компонента по чл. 11а от НРЦПГ в размер на (...) лв./MWh. Същата е изчислена при отчитане на договорените с годишните програми количества за доставка с крайните снабдители и с лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, количествата по двустранни договори, количествата природен газ за продажба по чл. 176а, ал. 1 от ЗЕ, прогнозните количества за добив и нагнетяване на количествата природен газ по Плана и свързаните с това разходи.

Съгласно чл. 11а, ал. 4 от НРЦПГ, когато през годината енергийното предприятие има повече от един ценови период, компонентата по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ се коригира за всеки следващ ценови период въз основа на разликата между прогнозните и реално отчетените разходи от наложеното задължение към обществото през предходни ценови периоди.

Общественият доставчик е приложил следните доказателства за извършените от

него разходи: актуализиран график за съхранение на природен газ през 2021 г. по План за действие при извънредни ситуации; акт за месец октомври 2021 г. за разпределен капацитет за нагнетяване „за ден напред” и нагнетени/съхранени количества природен газ по Договор № 4867 от 02.03.2021 г. и стойност на услугата по съхранение; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000091 от 04.10.2021 г. за: годишен интегриран капацитетен продукт – План за действие при извънредни ситуации, месечен продукт за съхранение – м. октомври и предварителен дневен продукт за нагнетяване, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; фактура на (...) № 5000010635 от 07.10.2021 г. за прехвърлен капацитет за нагнетяване, съхранение и добив на количества природен газ по Споразумения от 30.06.2021 г., 09.07.2021 г. и 11.08.2021 г., за период 01 – 31.10.2021 г.; фактура на „Булгартрансгаз“ ЕАД № 0040000100 от 03.11.2021 г. за дневен твърд капацитетен продукт за нагнетяване и за услуга по нагнетяване, добив и съхранение на количества природен газ за м. октомври, ведно с платежно нареждане за изплатени суми; писмо за прихващане на насрещни вземания до (...).

В резултат, изчислената от заявителя компонента по чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ за м. декември 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh.

Въз основа на извършения анализ на данните от подаденото заявление и предоставените документи и обосновки е установено следното:

Прогнозните разходи за закупуване на природен газ през м. декември 2021 г. по договора с ООО „Газпром экспорт”, по договора с азербайджанска компания и от запаси природен газ в ПГХ „Чирен“, с цел продажба на вътрешния пазар на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, за програмата за освобождаване на природен газ, както и по двустранните договори, се изчисляват в размер на (...) лв.

Цената на природния газ на вход на газопреносните мрежи като компонента на цената, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на (...) лв./MWh и е изчислена, като разходите за закупуване на природен газ са разделени на предвидените общи количества природен газ за месец декември 2021 г.:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 17, ал. 7 от НРЦПГ, към компонентата цена на природния газ на входа на газопреносните мрежи се прибавя стойността на компонентата за дейността „обществена доставка”, изчислена пропорционално на количествата природен газ, предназначени за дейността „обществена доставка”, която за месец декември 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

В съответствие с чл. 11а, ал. 2 от НРЦПГ, към горепосоченото се прибавя и компонента за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, която за месец декември 2021 г. е в размер на (...) лв./MWh:

(...) лв./MWh

Въз основа на предоставените данни и документи и след направените изчисления, цената за месец декември 2021 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, е в размер на 96,14 лв./MWh (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС).

Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е изчислен в размер на 10,542 kWh/m³. За изчисляването му е взета предвид средната калоричност на природния газ за точки на предаване ГИС „Кулата” и ГИС „Странджа 2“ за периода август – октомври 2021 г., както и представителната калоричност в режим на добив от ПГХ „Чирен” за месец ноември 2021 г.

Съгласно чл. 21, ал. 2 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители се изменят в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

№	Енергийни предприятия	Предельни цени при продажба на природен газ от крайните снабдители с включени ценови компоненти: цена на природния газ и цена за снабдяване, както и с включени цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи				
		Стопански клиенти с равномерно потребление	Стопански клиенти с неравномерно потребление		Битови клиенти	
		лв./MWh	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*
1	Овергаз Мрежи АД – Столична община, СОР Банка и община Божурище, територии "Изток", "Запад", "Север" и "Юг" ****				121,98	3,13
	до 53 MWh/год., вкл.		121,98	3,13		
	до 528 MWh/год., вкл.	114,25	122,61			
	до 1057 MWh/год., вкл.	113,19	121,74			
	до 2113 MWh/год., вкл.	112,13	120,88			
	до 4226 MWh/год., вкл.	111,06	120,00			
	до 6339 MWh/год., вкл.	110,43	119,49			
	до 8452 MWh/год., вкл.	109,99	119,13			
	до 10 565 MWh/год., вкл.	109,64	118,84			
	до 21 130 MWh/год., вкл.	108,56	117,95			
	до 31 695 MWh/год., вкл.	107,91	117,41			
	до 42 260 MWh/год., вкл.	107,44	117,02			
	до 52 825 MWh/год., вкл.	107,08	116,73			
	до 73 955 MWh/год., вкл.	106,50	116,24			
	до 105 650 MWh/год., вкл.	105,87	115,72			
	над 105 650 MWh/год.	105,12	115,08			
	метанстанции до 4226 MWh/год., вкл.		108,48			
	метанстанции до 10 565 MWh/год., вкл.		107,85			
	метанстанции над 10 565 MWh/год.		106,67			
	обекти на "Топлофикация София": ВОЦ "Суха река", ВОЦ "Левски Г" и ВОЦ "Хаджи Димитър"		97,39			
2	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Добруджа" и общини Добрич, Тервел, Търговище и Омуртаг****				123,03	
	до 106 MWh/год.	115,97	121,16			
	до 211 MWh/год.	115,12	119,71			
	до 528 MWh/год.	113,60	118,35			
	до 1056 MWh/год.	112,19	117,77			
	до 2112 MWh/год.	111,60	116,99			
	до 5281 MWh/год.	110,80	116,41			
	до 10 562 MWh/год.	110,21	115,73			
	над 10 562 MWh/год.	106,11	113,79			
3	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Мизия" и община Бяла Слатина****				125,90	
	до 106 MWh/год.	116,25	124,48			
	до 211 MWh/год.	115,13	122,84			
	до 528 MWh/год.	114,20	121,87			
	до 1056 MWh/год.	113,45	119,45			
	до 2112 MWh/год.	112,43	117,12			
	до 5281 MWh/год.	111,50	115,87			
	до 10 562 MWh/год.	110,20	114,70			
	над 10 562 MWh/год. за стопански клиенти с неравномерно потребление		110,92			
4	до 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	107,00				
	над 52 810 MWh/год. за стопански клиенти с равномерно потребление	104,33				
	"Газтрейд Сливен" ЕООД – община Сливен				120,49	
	до 211 MWh/год.	112,05				
	от 211 до 527,5 MWh/год.	111,17				
	от 527,5 до 1055 MWh/год.	109,80				
	от 1055 до 2110 MWh/год.	108,90				
	от 2110 до 5275 MWh/год.	107,42				
	от 5275 до 10 550 MWh/год.	104,66				
	над 10 550 MWh/год.	102,75				
	до 52,75 MWh/год.		118,45			
	от 52,75 до 211 MWh/год.		116,77			
	от 211 до 527,5 MWh/год.		115,93			
	от 527,5 до 1055 MWh/год.		114,36			
	от 1055 до 2110 MWh/год.		111,95			
	от 2110 до 5275 MWh/год.		111,12			
	от 5275 до 10 550 MWh/год.		110,98			
5	"ЗИВ" ЕООД – община Балчик	120,97	121,37		122,04	
	Енергийни предприятия	Промислени/Стопански клиенти	Обществено-административни и търговски клиенти		Битови клиенти	
		лв./MWh**	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*	лв./MWh**	Цена за снабдяване, (лв./клиент на месец)*

6	"Каварна газ" ООД – община Каварна и Шабла				125,80	
	до 500 MWh/год., вкл.	111,80				
	над 500 MWh/год.	108,84				
	до 50 MWh/год., вкл.		121,51			
	над 50 MWh/год. до 500 MWh/год., вкл.		116,19			
7	"Кнежа-газ" ООД – община Кнежа*****				122,65	
	до 1055 MWh	110,82				
	до 4220 MWh	107,86				
	до 211 MWh		110,95			
	до 1055 MWh		109,84			
8	"Неврокоп-газ" АД – община Гоце Делчев ***				168,23	
	до 2500 MWh вкл.	150,77				
	над 2500 MWh	143,82				
	до 250 MWh вкл.		162,54			
	над 250 MWh		158,90			
9	"Свиленград-Газ" АД – община Свиленград ***				170,04	
	до 250 MWh/год. вкл.	166,22				
	над 250 MWh/год. вкл.	165,45				
10	"ТЕПЕКО" ЕООД – общини Свищов и Белене ***		136,48		134,26	
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****	128,93				
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	127,16				
	до 1 000 000 m ³ /год., вкл.*****	123,91				
	над 1 000 000 m ³ /год.*****	118,00				
11	"КарловоГаз" ООД – община Карлово***				143,14	
	до 20 000 m ³ /год.*****	139,69				
	до 50 000 m ³ /год.*****	133,93				
	до 100 000 m ³ /год.*****	131,02				
	до 250 000 m ³ /год.*****	126,52				
	до 500 000 m ³ /год.*****	124,00				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	123,46				
12	над 1 000 000 m ³ /год.*****	120,85				
	"Аресгаз" ЕАД – община Сопот	105,94	116,93		123,29	13,93
	"Аресгаз" ЕАД – община Хисаря	107,31	116,17		123,16	13,62
	"Комекес" АД – община Самоков				120,48	
	до 1054,599 MWh	111,49				
	от 1054,600 MWh до 10 545,999 MWh	106,03				
	над 10 546,000 MWh	103,86				
14	до 52,729 MWh		120,70			
	от 52,730 MWh до 210,920 MWh		120,55			
	от 210,921 MWh до 1054,599 MWh		119,19			
	от 1054,600 MWh до 2109,199 MWh		117,31			
	над 2109,200 MWh		115,81			
	"Балкангаз-2000" АД – община Ботевград	109,96	113,42		115,90	
	"Севлиевогаз-2000" АД – община Севлиево		111,14		113,89	
16	до 50 000 MWh	107,34				
	над 50 000 MWh	98,32				
	"Примагаз" АД – кметства "Владислав Варненчик", "Младост" и "Аспарухово" в състава на община Варна	107,95	120,20		128,04	
17	"Газинженеринг" ООД – община Долни Дъбник				122,69	
	до 105,5 MWh	108,93				
	до 1055 MWh	107,43				
	до 10 550 MWh	106,94				
	до 105,5 MWh		112,73			
18	до 1055 MWh		111,32			
	"Камено-газ" ЕООД – община Камено	110,43	118,48		119,79	
	"Добруджа газ" АД – община Генерал Тошево	117,70	133,46		121,42	
	"Правецгаз 1" АД – община Правец	105,41	113,06		115,85	
	"Костинбродгаз" ООД – община Костинброд				117,26	3,94
22	до 1000 MWh/год. вкл.	116,57				
	от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	110,79				
	над 10 000 MWh/год.	106,98				
	"Ситигаз България" ЕАД – за обособена територия "Тракия", общини Кърджали, Велинград, Павел Бания, Гурково, Твърдица и Брацигово****		120,70		121,53	5,69
23	до 1000 MWh/год.	118,63				
	от 1000 до 5000 MWh/год.	110,71				
	от 5000 до 10 000 MWh/год.	107,52				
	от 10 000 до 50 000 MWh/год.	106,50				
	над 50 000 MWh/год.	105,86				
24	"Аресгаз" ЕАД – за обособена територия "Запад"	116,54	121,97		126,01	
25	"Газо-енергийно дружество-Елин Пелин" ЕООД – община Елин Пелин		112,73		113,08	
	до 500 000 m ³ /год., вкл.*****	108,41				
	над 500 000 m ³ /год., вкл.*****	106,86				
26	"Ситигаз България" ЕАД – общини Силистра, Алфатар, Дулово, Тутракан, Главиница и Ситово		120,67		119,86	5,57
	до 1000 MWh/год.	119,05				
	от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год.	114,61				
27	"Ситигаз България" ЕАД – община Габрово		117,31		120,13	
	до 10 000 m ³ /год.*****	116,95				
	от 10 000 до 100 000 m ³ /год.*****	115,72				
	от 100 000 до 500 000 m ³ /год.*****	110,58				
	от 500 000 до 1 000 000 m ³ /год.*****	109,51				
28	от 1 000 000 до 5 000 000 m ³ /год.*****	107,52				
	"Си Ен Жи Марница" ООД – община Чепеларе**				120,25	
	до 10 000 m ³ /год., вкл.*****		114,96			
	до 50 000 m ³ /год., вкл.*****		119,17			
	до 100 000 m ³ /год., вкл.*****		110,98			
	над 100 000 m ³ /год.*****		104,20			
	до 200 000 m ³ /год., вкл.*****	106,06				
	до 1 000 000 m ³ /год.*****	105,03				

Забележки:

1. В цените не са включени акциз и ДДС.

2. * колоната отразява цените за снабдяване с природен газ, които се заплащат в лева за клиент на месец (лева/клиент на месец).

3. ** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител не е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ.
4. *** в цените за продажба на природен газ от краен снабдител е включена ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
5. **** към цените за продажба на природен газ от краен снабдител за територията на общините: Банско, Разлог, Карнобат, Бяла, Тервел, Червен бряг, Кърджали, Велинград и Павел бая, следва да бъде добавяна ценова компонента за снабдяване със съгъстен природен газ съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
6. ***** При снабдяване със съгъстен природен газ в цените за продажба от краен снабдител се включва ценова компонента съгласно чл. 19а от НРЦПГ.
7. ***** цените са утвърдени в лв./1000 м³ и са изчислени в енергийни единици при коефициент на преобразуване 10,542 kWh/m³.
8. При утвърждаване от КЕВР на нови или изменение на действащите цени за пренос на природен газ през газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ, се променят и пределните цени, по които съответният краен снабдител продава природен газ на клиенти.

Изказвания по т.1.:

Докладва Г. Дечева. Предложената от „Булгаргаз“ ЕАД цена на природния газ за м. декември е в размер на 96,14 лв./MWh, (без цени за достъп, пренос, акциз и ДДС) и включва компонента за дейността „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента „задължения към обществото“ в размер на (...) лв./MWh. Прогнозираното общо количество природен газ за месец декември е в размер на (...) MWh, от които по договора с ООО „Газпром экспорт“ – (...) MWh, по договора с азербайджанска компания – (...) MWh и от добив на природен газ от ПГХ „Чирен“ – (...) MWh. Общото количество е разпределено както следва: за дейността „обществена доставка“ на природен газ – (...)%; за програма за освобождаване на природен газ – (...)% и по двустранните договори – (...)%.

Цената на природния газ по договора с ООО „Газпром экспорт“ се изчислява всеки месец и се образува по хибридна ценообразуваща формула, включваща (...)% петролна и (...)% хъбова компонента. Хъбовата компонента е изчислена при отчитане на динамиката на ежедневните цени на хъб (...), както и усреднения курс евро/щатски долар на (...) към 09.11.2021 г. Петролната компонента се изчислява на тримесечие и размерът и не е променен спрямо м. ноември. Отчитайки данните на петролната и хъбовата компонента, очакваната доставна цена на природния газ за м. декември 2021 г. е в размер на (...) USD/MWh. При утвърждаване на цената от 01.12.2021 г. следва да бъдат съобразени стойността на индекса (...) в последния работен ден на м. ноември и данните за средномесечния курс на (...) за м. ноември. По отношение договора с азербайджанска компания, цената на природния газ по този договор се определя от котировките на алтернативните на природния газ горива: мазут със съдържание на сяра 1% и газьол със съдържание на сяра 0,1%. Към тази цена се добавят разходите за транспортиране на природния газ до изходна точка Неа Месимврия (вместо на изходна точка Комотини), (...).

Предвид горното цената, която „Булгаргаз“ ЕАД ще заплаща на азербайджанска компания за природен газ, доставен в изходна точка Неа Месимврия през месец декември, е в размер на (...) USD/MWh. Прогнозните разходи за достъп и пренос през гръцката газопреносна мрежа от изходна точка Неа Месимврия до точката на междусистемно свързване Сидирокастро/Кулата за декември месец ще са в размер на (...) лв. Валутният курс на лева към щатския долар е изчислен от дружеството съгласно чл. 17, ал. 3 от Наредба № 2 за регулиране на цените на природния газ и е в размер на 1,68054 лв. за 1 щатски долар и е изчислен за периода от 17.09.2021 г. до 31.10.2021 г. Предложеният размер на компонента за дейността „обществена доставка“ е (...) лв./MWh, представлява (...)% от компонентната цена на вход на газопреносните мрежи, като е изчислена при съобразяване с изискванията на чл. 17, ал. 1 от НРЦПГ и е в размер под 2,5% в годишен аспект, предвид утвърдените до момента стойности на компонентната. „Булгаргаз“ ЕАД е приложило актуализиран съгласуван график за добив и нагнетяване на природен газ в природен газ в ПГХ „Чирен“ през 2021 г. В тази връзка дружеството предлага в цената на природния газ за месец декември да бъде включена и компонента по чл. 11а от НРЦПГ – в размер на (...) лв./MWh. Цената на природния газ на входа на газопреносните мрежи, като компонента на цената е в размер на (...) лв./MWh. Изчислена е след като разходите за закупуване на природен газ за декември месец (в размер на (...) лв.) са разделени на предвидените общи количества (...) лв./MWh. Към така получената цена се прибавя и компонента „обществена доставка“ в размер на (...) лв./MWh и компонента за задължения към обществото в размер на (...) лв./MWh. Крайната цена е 96,14 лв./MWh. Коефициентът за преобразуване в енергийни единици на цените за продажба на природен газ от крайните снабдители е

изчислен в размер на 10,542 kWh/m³. Г. Дечева поясни, че в доклада е публикувана таблица с промяната на цените на газоразпределителните дружества.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага на КЕВР да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;

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. Откритото заседание да бъде проведено по реда на Решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8 на Комисията за енергийно и водно регулиране;

3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „Булгаргаз“ ЕАД или други упълномощени от тях представители на дружеството.

А. Йорданов каза, че изразява надежда след приключване на това административно производство „Булгаргаз“ ЕАД да не подава ново заявление за изменение на цените, тъй като освен в това производство, Комисията е в производство на изменение на цените и по друго заявление на дружеството. Причината се корени в принципа на регулиране, който прилага Комисията и вследствие на това и ценовата политика, която „Булгаргаз“ ЕАД следва. Прави впечатление, че при определяне на регулираните цени, които касаят само крайните снабдителите и съответно когенерационните и топлофикационните дружества, се взимат предвид всички количества, доставени от „Булгаргаз“ ЕАД (както по договорите с ООО „Газпром экспорт“, така и с азербайджанска компания), закупените на свободен пазар от съседни пазари и освободените от ПГХ „Чирен“. Сегментите, на които „Булгаргаз“ ЕАД продава (впоследствие сегментите на пазара), са три. Единият е по регулирани цени на дружествата, за които Комисията определя тези регулирани цени. Другият е по програмата за освобождаване. Ако по споразумението за освобождаване на природен газ цените са обвързани с регулираната цена, парадоксално е, че в действащите двустранни договори на „Булгаргаз“ ЕАД (които би трябвало да са изцяло по свободно договорени цени) цената отново е обвързана с регулираната. Това е причината за подаване на заявление за изменение на цени. В крайна сметка грешката тръгва оттам, че цената на входа отчита всички доставени от „Булгаргаз“ ЕАД до територията на страната количества, а не само тези, които са предназначени за продажба по регулирани цени. А. Йорданов допълни, че поне по двустранните договори, които „Булгаргаз“ ЕАД сключва със свои контрагенти, дружеството действа не в качеството си на обществен доставчик, а в качеството си на лицензиран търговец на природен газ. А. Йорданов каза, че при следващо изменение на Наредбата за регулиране на цените на природния газ трябва да се има предвид този недостатък на модела на регулиране, който се прилага.

И. Н. Иванов каза, че това е сериозна препоръка към едно бъдещо изменение на Наредба № 2 и поясни, че иска да коригира малка неточност от страна на А. Йорданов, който е казал, че се надява, че няма да има следващо заявление. Следващо заявление задължително ще има: в 09:00 часа на 01.12.2021 г., когато ще се отчетат данните за целия месец ноември на газов хъб (...). Важното е да няма второ актуализиращо заявление, каквото е постъпило през м. ноември (на 03.11.2021 г.).

А. Йорданов коригира И. Н. Иванов – няма да има следващо заявление, а ще има актуализирани данни съответно от 01.12.2021 г. Следващо заявление предполага ново производство.

И. Н. Иванов отговори, че по-принцип е така, но „Булгаргаз“ ЕАД внася документа като заявление.

А. Йорданов изрази съгласие с казаното от И. Н. Иванов и поясни, че дружеството го наименува като *заявление*, но всъщност това са *актуални данни*, които се предоставят към вече подаденото заявление.

И. Н. Иванов каза, че няма да спори за това, просто е цитирал какъв е документът, който заявителят внася. Прави впечатление, че цената за м. декември е с около 3 лв./MWh по-висока, като за ноември тя е била 93,19 лв., а сега е 96,14 лв. И. Н. Иванов изрази надежда в следващите 20 дни след заявлението движението на европейски газови борси, специално на хъб (...) в (...), да позволи тази цена да слезе под ноемврийската, за да бъде устойчив трендът към намаляване на цената. Комисията има много голям интерес това да се случи, предвид необходимостта след 01.01.2021 г. да има коригирани цени. И. Н. Иванов допълни, че насрочва откритото заседание по т. 2 за 25.11.2021 г. от 10:00 часа.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по доклада.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 5, т. 2 и чл. 30, ал. 1, т. 7 и т. 8, и чл. 35 от Закона за енергетиката, чл. 11а, чл. 17, чл. 21 и чл. 34, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ, чл. 43, ал. 6 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 с вх. № Е-ДК- 1156 от 15.11.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2021 г., по която общественият доставчик да продава природен газ на крайните снабдител на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 25.11.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

В заседанието по **точка първа** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова.

Решението е взето с **шест гласа „за“** (Иван Н. Иванов – за, Георги Добрев – за, Александър Йорданов – за, Владко Владимиров – за, Георги Златев – за, Евгения Харитонова – за), от които **четири гласа** (Александър Йорданов, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитонова) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. 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 територията на община Габрово, доклад с вх. № Е-Дк-1042 от 14.10.2021 г., събраните данни от проведените на 28.10.2021 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за

енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-36 от 01.09.2021 г. от „Ситигаз България“ ЕАД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (ГРМ), цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Габрово, за регулаторен период 2022 – 2026 г. Със Заповед № 3-Е-217 от 03.09.2021 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши анализ на заявлението, при съобразяване на данните от заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план на дружеството за периода 2022 – 2026 г.

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ) са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-35-36 от 08.09.2021 г. е изискано „Ситигаз България“ ЕАД да представи следните данни и документи: декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи, подписана от заявителя съгласно чл. 27а от НРЦПГ, както и копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, съгласно чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ. С писма с вх. № Е-15-35-36 от 20.09.2021 г. и вх. № Е-15-35-36 от 12.10.2021 г. „Ситигаз България“ ЕАД е предоставило изисканите данни и документи.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-1042 от 14.10.2021 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 3 от Протокол № 234 от 20.10.2021 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката (ЗЕ) и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 28.10.2021 г. е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителят на „Ситигаз България“ ЕАД е заявил, че няма забележки по доклада. Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „Ситигаз България“ ЕАД е посочил, че няма забележки по проекта на решение.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово, в КЕВР е постъпило становище с вх. № Е-04-04-15 от 27.10.2021 г. от Омбудсмана на Р България, съдържащо констатации и предложения относно: продължителността на регулаторния период; изпълнението на параметрите за предходния регулаторен период; промяната в тарифната политика за услугата по снабдяването на битовите клиенти; цената за присъединяване на битови клиенти към мрежата. Според Омбудсмана на Р България липсва оценка от страна на регулатора как 5-годишния регулаторен период ще се отрази върху интересите на клиентите, поради което предлага на КЕВР да преразгледа продължителността на регулаторния период на цените на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово, като прецени ползите от намаляването му на две години. Относно изпълнението на параметрите за предходния регулаторен период е изложено мнение, че в доклада няма данни за извършен анализ на резултатите от регулаторния период 2016 – 2021 г., във връзка с което е подчертана необходимостта от представянето в бъдеще на по-детайлен анализ на изпълнението на прогнозните показатели в бизнес плановете на газоснабдителните дружества. Представен е пример: прогнозата за броя на битовите клиенти на дружеството през 2021 г. е била 2305 домакинства. Съгласно новата прогноза този брой ще бъде постигнат през 2024 г., а през 2022 г. очакванията са за 1616 битови клиенти. Прогнозата за потребление на природен газ от битовите клиенти на дружеството през 2021 г. е била за 3114 хил. куб. м или 33 133 MWh. Съгласно новата прогноза тази консумация няма да бъде постигната до края на новия регулаторен период, като за целия срок ще бъде в границите от 18 584 MWh през 2022 г. до 28 704 MWh през 2026 г.

По отношение на предложената промяна в тарифната политика за услугата по снабдяването на битовите клиенти е изказано възражение срещу нея с мотивите, че тази промяна ще доведе до 6-кратно увеличение на цената за снабдяване на битовите клиенти.

С оглед изложеното, Омбудсманът на Р България се е обърнал към КЕВР с искане да запази досегашния начин на тарифиране, с цел избягване на шоково увеличение на месечните разходи на битовите клиенти. В становището е посочено, че за настоящия регулаторен период цената за снабдяване на битов клиент е 1,23 лв./MWh, а за новия регулаторен период се предлага цена в размер на 6,90 лв./клиент на месец. С цел съпоставимост, Омбудсманът на Р България е отбелязал, че при прогноза за средно годишно потребление на битов клиент за 2022 г. в размер на 11,5 MWh или 0,958 MWh на месец, при досегашния начин на тарифиране средната цена за снабдяване в бита би била 1,18 лв./клиент на месец. На следващо място, КЕВР следва да гарантира, че на дружеството няма да бъдат повторно възстановявани инвестиционни разходи за газифициране, предвид чл. 24, ал. 3 от НРЦПГ, съгласно който цената за присъединяване по ал. 2 се образува въз основа на извършените разходи за всички дейности по присъединяването, стойността на газопроводи и съоръжения в съответствие с нормативните и технологичните изисквания, осигуряващи пряка връзка от технологично одобрената точка на свързване към съответната мрежа до точката на присъединяване към съоръжението на клиента/група клиенти в съответствие с Наредба № 4 от 2013 г. за присъединяване към газопреносните и газоразпределителните мрежи. Според Омбудсмана на Р България, в доклада липсват конкретни данни относно причините за предложеното увеличение на цената за присъединяване на битови клиенти на територията на община Габрово, като настоява КЕВР да използва всички възможности за определяне на по-ниска цена за присъединяване, с цел достъпност на битовото газоснабдяване в община Габрово.

С писмо с изх. № Е-04-04-15 от 01.11.2021 г. КЕВР е изисквала от „Ситигаз България“ ЕАД да представи становище на дружеството по изложените по-горе твърдения. „Ситигаз България“ ЕАД е депозирало писмо с вх. № Е-04-04-15 от 05.11.2021 г., съдържащо аргументи по становището на Омбудсмана на Р България.

По отношение на продължителността на регулаторния период дружеството посочва, че основната цел на регулирането на цените чрез метода „горна граница на цените“ е да дава стимули на енергийните предприятия за намаляване на разходите. Това се постига чрез определяне на приходите, които едно предприятие би могло да получава за период от няколко години, през който има стимул да намалява своите разходи, с цел постигане на по-голяма печалба. Стимулите за регулираното предприятие са свързани с възможността му свободно да управлява дейността си по време на регулаторен период. Утвърждаването на необходимите годишни приходи за дейността осигурява по-голяма прогнозируемост и инвестиции, насочени към постигане на целевите показатели, които да обезпечат и гарантират оптимизиране на разходите и подобряване ефективността на работата на дружествата. Прилаганият метод на регулиране предполага КЕВР да установи необходимото общо ниво на приходите на дружествата за всеки регулаторен период, при което те да могат да осъществяват дейността си по лицензията, без създаване на предпоставки за необосновано високи печалби или загуби за дружествата. Този метод води до насърчаване на бизнес активността и ефективността на работата на регулираните дружества и създава възможност за въвеждане на ясни критерии за изпълнение на определени от Комисията показатели за качество, като инструмент за осъществяване на регулаторната политика в защита на потребителите. Този метод е ефективен при по-дълъг регулаторен период. По-дългият регулаторен период е препоръчителен и при дейността на етап развитие на газоразпределителната мрежа, когато се извършват значителни инвестиции при сравнително по-ниска консумация. Бизнес планът и ценовият модел са изготвени от лицензианта при цени на енергоносители и материали към месеците юли – август 2021 г. Към настоящия момент се наблюдава значително повишение на цените, като тенденцията е през следващите 2 – 3 години този ръст да е още по-голям. Ако се приеме регулаторен период от две години, следващият бизнес план и ценови модел ще бъдат изготвени при много по-неблагоприятни икономически условия и ще има неминуемо увеличение на цените на предоставяните от дружеството услуги. При петгодишен период рискът за „Ситигаз България“ ЕАД е по-голям, тъй като цените се

запазват за по-дълъг период от време, и могат да бъдат променяни само при условията на чл. 25, ал. 2 от НРЦПГ. Също така, цените са формирани при много ниска норма на възвръщаемост на капитала – 3,84%. Цените за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа на дружеството за новия регулаторен период (без цената на природения газ на обществения доставчик) се увеличават с едва 2% спрямо цените от предходния регулаторен период.

Промяната в тарифната политика за услугата снабдяване на битови клиенти „Ситигаз България“ ЕАД аргументира със следното: Цитираната цена за снабдяване в размер на 1,18 лв./клиент на месец в становището на Омбудсмана на Р България не е изчислена коректно. Тя е получена като произведението от старата цена за снабдяване и новата годишна прогнозна консумация е разделено на 12 месеца – $(1,23 \text{ лв./MWh} * 11,5 \text{ MWh})/12$, и по своята същност си остава цена на база консумация на природен газ. По същество, начинът на тарифиране не е изменен от дружеството. Цената за снабдяване в лв./MWh е функция на необходимите приходи по смисъла на т. 6 от § 1 от Допълнителните разпоредби на НРЦПГ и консумацията, а цената за снабдяване в лв./клиент на месец е функция на необходимите приходи и броя на клиентите. При прилагане на този подход се постига положителен ефект за клиентите, тъй като те получават облекчение през зимните месеци, когато плащанията са най-високи. Посредством предложената промяна, ако клиент заяви, че няма да консумира газ за определен период, то за същия период няма да заплаща цена за снабдяване. Голяма част от битовите клиенти на дружеството не обитават жилищата си постоянно и съответно нямат консумация. Това е довело до загуби на дружеството през изминалия регулаторен период, свързани с недосъбиране на прогнозни приходи, въз основа на които е формирана цената за снабдяване. Прогнозното средногодишно потребление на един битов клиент е било 1261 m³/год. Реалното потребление през 2020 г. и 2021 г. е 930 m³/год., което представлява ясно изразена тенденция на спад. Чрез прилагането на цената на клиент на месец дружеството ще гарантира покриване на разходите си за отчитане на консумацията и изплащане на инвестициите, извършени за газифициране на битовите клиенти, както и за въвеждането на дистанционната система (смайт) за отчитане, досега обхващаща около 82% от битовите клиенти. Следва да се има предвид и че 100% от разходите за снабдяване на дружеството имат постоянен характер, т.е. не зависят от потреблението на природен газ. Същността на предлаганата нова цена за снабдяване се състои в това, че клиентът заплаща правото си да е свързан към газоразпределителната мрежа на дружеството. Според пазарната логика постоянните разходи на дружеството трябва да се покриват от постоянни приходи, за да се запази икономическият баланс между търговеца и клиента. В заключение, според чл. 19, ал. 6 от НРЦПГ цените за снабдяване могат да бъдат определяни в левове за клиент.

По отношение на цитираната от Омбудсмана на Р България разпоредба на чл. 24, ал. 3 от НРЦПГ дружеството посочва, че тя касае цените за присъединяване към газопреносни и газоразпределителни мрежи на добивни газопроводни мрежи, съоръжения за съхранение на природен газ, съоръжения за втечнен природен газ, обекти за производство на газ от възобновяеми източници, газоразпределителни мрежи и небитови клиенти извън групите по ал. 1 и е неотнормируема към настоящото административно производство. Цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи се образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата, както е регламентирано в чл. 24, ал. 1 от Наредбата, което гарантира, че никакви инвестиционни разходи за газифициране на дружеството не се възстановяват повторно.

По отношение на цената за присъединяване на битови клиенти към мрежата, дружеството посочва, че КЕВР е утвърдила цените за присъединяване към ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД на територията на община Габрово с Решение № ТПрГ-1 от 26.01.2012 г., изчислени с данни към 2011 г. и в рамките на два регулаторни периода не са променяни. Предложените нови цени за присъединяване за регулаторен период 2022 –

2026 г. отразяват реалните разходи на дружеството към момента. Постоянните разходи, включващи издаване на скица и виза за проектиране, изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение, одобряване на работния проект от общината и др., за разглеждания десетгодишен период бележат ръст от 25%, като през 2011 г. са били 160 лв., а към настоящия момент са 200 лв. При променливите разходи, включващи изкопно-възстановителни и монтажни работи, ръстът е значително по голям – от 120 лв. през 2011 г. на 320 лв. през 2021 г., или 166% увеличение. За периода от десет години, през който дружеството е присъединявало битови клиенти по цена от 280 лв. на клиент, общите му разходи за присъединяване на битови клиенти са се увеличили средно с около 86%. За присъединяването на един клиент към ГРМ на „Ситигаз България“ ЕАД има и други разходи, които не са включени в цената за присъединяване и се поемат изцяло от дружеството. Това са разходите за доставка и монтаж на съоръжения (табло и разходомер) на стойност около 700 лв., и разходите за полагане на тръба ф32 и асфалтиране – около 80 лв./м. Също така, на основание чл. 33 от НРЦПГ, промените в цените са оповестени на обществеността един месец преди да бъдат внесени за утвърждаване от дружеството в Комисията. В продължение на 3 месеца потенциалните клиенти, посещаващи офиса на лицензианта, са били уведомявани за предстоящо увеличаване, както и за причините за него.

Комисията приема за обосновани аргументите на „Ситигаз България“ ЕАД по отношение на продължителността на регулаторния период. Следва да се има предвид, че прилагането на метода „горна граница на цени“ за образуване на начални цени и тяхната годишна актуализация дава възможност за „изглаждане“ на цените в рамките на регулаторния период, както и за поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време. При наличие на значителни отклонения на ценообразуващите елементи, методът позволява цените да бъдат актуализирани. Петгодишният регулаторен период на цените е съобразен и със срока на бизнес плана на дружеството за газифициране на община Габрово, който е одобрен от КЕВР с Решение № БП – 47 от 20.10.2021 г. Също така, 5-годишен регулаторен период е по-изгоден за клиентите на енергийното предприятие, а и създава по-голяма предвидимост за разходите на клиентите за по-дълъг период от време.

По отношение на изпълнението на прогнозните параметри за регулаторен период 2017 – 2021 г., доклад с вх. № Е-Дк-1041 от 14.10.2021 г. относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2022 – 2026 г., т. I. Изпълнение на бизнес плана на „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2017 – 2021 г. съдържа подробна информация относно изпълнението на показателите за предходния период. Общо планираните инвестиции за периода 2017 – 2021 г. са в размер на 3275 хил. лв., а общо извършени инвестиции са 3918 хил. лв. или изпълнението на бизнес плана е 120%. Комисията е разгледала и обсъдила изпълнението на показателите за този период в хода на административното производство по одобряване на бизнес план за територията на община Габрово за периода 2022 – 2026 г. Дружеството е прогнозирано параметрите за новия регулаторен период 2022 – 2026 г. близо до отчетните данни през 2020 г. и отчетно-прогнозни данни от 2021 г., с цел постигане на реалистична прогноза при определяне на цените, минимизиране на значителни отклонения на ценообразуващите елементи и доближаване на прогнозния размер на приходи на енергийното предприятие до действителните.

Относно промяната в тарифната политика за услугата по снабдяване на битови клиенти следва да се има предвид, че утвърждаваните до момента цени на дружеството са били в лева за 1000 м³, като оповестяваните от КЕВР преобразувани в енергийни единици цени са с информативен характер. Сравнението на цените за снабдяване на битовите клиенти за двата регулаторни периода не е правилно, тъй като начините на формирането им, както и мерните единици са различни. В допълнение, към момента средната цена за снабдяване на битов клиент на месец в сектор „Природен газ“ е 7,65 лв., като предложената от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване цена е по-ниска,

същевременно предлаганата цена от 6,90 лв./клиент на месец е пределна, а дружеството обикновено прилага по-ниски от утвърдените цени. Същевременно, цената ще позволи на „Ситигаз България“ ЕАД да снабдява с природен газ клиентите си, без да реализира загуби от дейността си.

Относно препоръката КЕВР да гарантира, че на дружеството няма да бъдат повторно възстановявани инвестиционни разходи за газифициране, предвид чл. 24, ал. 3 от НРЦПГ, тя е необоснована, тъй като „Ситигаз България“ ЕАД не попада в обхвата на тази разпоредба. Нормата на чл. 24, ал. 3 от НРЦПГ касае цените за присъединяване към газопреносни и газоразпределителни мрежи на добивни газопроводни мрежи, съоръжения за съхранение на природен газ, съоръжения за втечнен природен газ, обекти за производство на газ от възобновяеми източници, газоразпределителни мрежи и небитови клиенти извън групите по ал. 1 от НРЦПГ. Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи се образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет и налягане и съответните признати разходи за групата, което гарантира, че никакви инвестиционни разходи за газифициране на дружеството не се възстановяват повторно.

По отношение на цената за присъединяване на битови клиенти към мрежата предложената цена е разходоориентирана, отразява извършваните от заявителя разходи за всички дейности по присъединяването, стойността на газопроводи и съоръжения в съответствие с нормативните и технологичните изисквания, осигуряващи пряка връзка от технологично одобрената точка на свързване към съответната мрежа до точката на присъединяване към съоръжението на клиента/група клиенти. Предложената цена съответства и на утвърдените цени за присъединяване на клиенти на дружеството за другите лицензионни територии, за които има издадени лицензии, като осигурява равнопоставеност на потенциалните си клиенти. При изпълнение на регулаторните си правомощия и в частност при утвърждаване на цените на енергийните предприятия, Комисията се ръководи от принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, съгласно чл. 23, т. 4 от ЗЕ.

След обсъждане и анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

„Ситигаз България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-376-08 от 26.01.2012 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-376-12 от 26.01.2012 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Габрово, със срок 35 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 ГРМ, подлежат на регулиране от Комисията.

С Решение № Ц-43 от 30.12.2016 г. Комисията е утвърдила на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към ГРМ и цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на община Габрово с продължителност на регулаторния период от 2017 г. до 2021 г., включително.

„Ситигаз България“ ЕАД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщението, публикувано в регионалния вестник „100 вести“ на 31.08.2021 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на договор № 374-214 от 02.07.2020 г., сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена. Срокът на действие на договора е от 07:00 часа на 01 януари 2021 г. до 07:00 часа на 01 януари 2022 г., като срокът на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение, подписано от двете страни. Дружеството е представило и договор № 2/2020

от 30.01.2020 г., сключен с „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., за доставка на природен газ. Срокът на действие на договора е от 07:00 часа на 01 февруари 2020 г. до 07:00 часа на 01 октомври 2021 г. С Анекс № 1 от 01.10.2021 г. към цитирания договор, подписан между страните по него, срокът на действие на договора е удължен до 01.10.2022 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. Групите клиенти се утвърждават от Комисията по предложение на енергийните предприятия в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

В зависимост от целите, за които клиентите ползват природен газ, дружеството е диференцирало следните основни групи клиенти: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОАТ) и битови*. Отчитайки прогнозната и отчетна консумация на природен газ на промишлените клиенти, „Ситигаз България“ ЕАД е намалило броя на подгрупите промишлени клиенти за новия регулаторен период от пет на три, като в зависимост от годишната консумация предлага следните подгрупи: до 1000 MWh; от 1000 до 5000 MWh; над 5000 MWh.

Предлаганата тарифната структура на клиентите на дружеството за регулаторен период 2022 – 2026 г. е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ и е съобразена с характеристиките на потребление на съществуващите и бъдещи клиенти на природен газ на територията на община Габрово.

1. Регулаторен период

„Ситигаз България“ ЕАД предлага регулаторният период на цените да бъде с продължителност 5 години (от 2022 г. до 2026 г.), което 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.

Предложеният регулаторен период с продължителност от 5 години ще даде възможност на дружеството да изпълни заложените параметри в инвестиционната и производствената програми в представения за одобрение бизнес план за периода 2022 – 2026 г.

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 за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани по години за регулаторния период. Необходимите приходи, разпределени по години, групи клиенти и дейности, са представени в Таблицы № 1 и 2:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 1

Клиенти	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	875	895	912	930	893
ОАТ	290	309	327	343	340
Битови	484	521	557	594	595
Общо:	1650	1725	1796	1868	1827

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)

Таблица № 2

Клиенти	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	13	14	15	16	20
ОАТ	6	6	7	7	7
Битови	35	37	38	40	42
Общо	54	57	60	63	70

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в

съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната 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. Общите разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в Таблица № 3:

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 3

Наименование	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	1217	1281	1342	1406	1353	6599	100%
„разпределение на природен газ“	1185	1249	1309	1373	1319	6435	97,5%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	32	32	33	33	34	165	2,5%

Според представената обосновка, разходите за дейността са формирани за петгодишен период при цени към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой клиенти по групи; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и за обслужване на клиентите; продажби на природен газ по групи клиенти. Във видовете разходи, които участват при образуването на цените, не са включени финансови и извънредни разходи, разходи за данъци върху печалбата и разходи за бъдещи периоди.

Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група са изброени детайлно всички конкретни видове разходи. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени за двете лицензионни дейности поотделно. Видовете разходи и съответните им прогнозни стойности са на годишна база.

В съответствие с 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.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 97,5% от общия обем разходи и се увеличават от 1185 хил. лв. през 2022 г. на 1319 хил. лв. през 2026 г.

Условно-постоянните разходи представляват 99,8% от разходите, предвидени от дружеството за дейността „разпределение на природен газ“, като се увеличават от 1183 хил. лв. през 2022 г. на 1315 хил. лв. през 2026 г. Те са разделени, както следва:

Разходите за материали представляват 1% от УПР за дейността и нарастват от 12 хил. лв. през 2022 г. на 13 хил. лв. през 2026 г. Те включват:

- *разходи за гориво за автотранспорт*, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ и стойността на горивата към момента на изготвяне на предложението – 68 лв./км;

- *разходи за работно облекло*, прогнозирани на база брой персонал, за покупка на лятно и зимно облекло, при 500 лв. на служител годишно;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани на база персонал, в размер средно по 500 лв. на служител годишно.

Разходите за външни услуги представляват 18% от УПР и нарастват от 195 хил. лв. през 2022 г. на 259 хил. лв. през 2026 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи – 0,03%, като включват имуществена застраховка „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“, „Гражданска застраховка юридически лица“;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозирани на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер на 3000 лв. годишно през регулаторния период;

- *разходи за абонаментно поддържане*, включват разходите за сервизно

обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани в зависимост от дължината на обслужваната мрежа, при разход за километър в размер на 690 лв. и поддръжка на брой съоръжение – 40 лв.;

- *разходи за реклама и рекламни материали* – прогнозирани по 3000 лв. годишно;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, включват разходи по договор със СОТ и ППО, в размер от 1000 лв. годишно, който остава непроменен през годините на регулаторния период;

- *разходи за проверка на уреди*, определени в размер на 99 лв. годишно за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и по 11 лв. годишно за всяко едно въведено в експлоатация битово съоръжение, при съответната периодичност на проверките;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани в размер на 0,05% от стойността на приходите;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани в размер на 2 хил. лв. за всяка година от регулаторния период на цените.

Разходите за амортизации представляват 69% от УПР, като се увеличават от 829 хил. лв. през 2022 г. на 885 хил. лв. през 2026 г. Представляват начислените разходи за амортизации, както на наличните, така и на активите, които ще бъдат закупувани по време на новия петгодишен период. Начислените разходи за амортизации на дълготрайните активи в експлоатация са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и години, както и начина на формиране на амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял 9% от УПР, като се увеличават от 115 хил. лв. за 2022 г. на 126 хил. лв. за 2026 г. и включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани са въз основа на средна работна заплата на служител в размер на 1918 лв., актуализирана ежегодно с ръста на инфлацията, и броя на персонала. Предвиден е зает персонал от 5 души в дейността „разпределение на природен газ“.

Разходи за социални осигуровки и надбавки, представляват 2% от УПР, като размерът им се увеличава от 19 хил. лв. през 2022 г. на 21 хил. лв. през 2026 г. Включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда (КТ) за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Социални разходи – включват разходи за ваучери за храна на служителите, планирани в размер на 6,25 хил. лв. на година, като остават непроменени през регулаторния период.

Други разходи, представляват 0,4% от УПР, в размер 4,75 хил. лв. за всяка от годините през регулаторния период и включват разходи за: *охрана на труда на персонала*, определени в зависимост от броя на наетия персонал и разхода на служител за отчетния период – около 250 лв. годишно; *командировки и обучения на персонала*, прогнозирани в размер средно по 500 лв. годишно на служител, както и *публикации*, в размер на 1000 лв. на година.

Променливите разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ, представляват 0,2% от общите разходи за дейността „разпределение на природен газ“, като се увеличават от 2,7 хил. лв. през 2022 г. на 3,7 хил. лв. през 2026 г. и включват само *разходи за одорант*, планирани в съответствие с разходна норма от 2,4 mg/MWh, прогнозните количества за реализация и цената на одоранта.

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

Тези разходи представляват 2,5% от общия обем разходи и включват само условно-постоянни разходи. Разходите за дейността се увеличават от 32 хил. лв. през 2022 г. на 34 хил. лв. през 2026 г. Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и са разпределени по икономически елементи, както следва:

Разходи за материали, с относителен дял от 13%, прогнозиран с непроменен размер от 4,2 хил. лв. годишно през разглеждания период, като включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, планирани в размер на 2200 лв. годишно през регулаторния период;

- *разходи за работно облекло*, прогнозиран в зависимост от броя персонал, 1000 лв. на годишна база или 500 лв. годишно на зает служител. В дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е предвиден нает персонал от двама души;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани в размер на 1000 лв. за всяка година от регулаторния период.

Разходите за външни услуги представляват 3% от разходите за дейността, прогнозираният им размер от 1000 лв. годишно не се променя през регулаторния период.

Разходи за амортизации, представляват 14% от разходите, предвидени за дейността, като остават непроменени в размер на 4,69 хил. лв. годишно през разглеждания период и включват амортизация само на дълготрайни нематериални активи.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял 52% от разходите за дейността, като размерът им се увеличава от 16 хил. лв. през 2022 г. на 18 хил. лв. през 2026 г. Прогнозирани въз основа на средна работна заплата на служител за половин работен ден в размер на 682 лв., актуализирана ежегодно с ръста на инфлацията.

Разходи за социални осигуровки и надбавки, представляват 9% от разходите за дейността, като размерът им е около 3 хил. лв. годишно през разглеждания период. Представляват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по КТ за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Социални разходи, представляват 6% от разходите, предвидени за дейността и включват разходи за ваучери за храна на служителите. Планирани в размер на 1000 лв. на служител в годишен аспект.

Други разходи, представляват 3% от разходите за дейността в размер на 1000 лв. годишно през регулаторния период, като включват разходи за обучение на персонала, определени в зависимост от броя на персонала и разхода на служител за отчетния период.

Дружеството не планира променливи разходи, пряко зависещи от пренесените и доставени количества природен газ, за дейността „снабдяване с природен газ“ през регулаторния период 2022 – 2026 г.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки, е видно, че те са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и може да бъде направен извод, че са икономически обосновани.

2.2. 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 Таблицы № 4 и 5:

Дейност „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 4

№	Позиция	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	13 451	13 193	12 819	12 324	11 947
2.	Балансова стойност на ДНА	119	114	109	105	100

3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	188	260	289	282	272
4.	Необходим оборотен капитал	44	47	49	53	54
5.	Регулаторна база на активите	13 426	13 094	12 689	12 199	11 829
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	3,46%	3,64%	3,84%	4,06%	4,30%
7.	Възвръщаемост	465	476	487	495	509
8.	Разходи, в т.ч.:	1185	1249	1309	1373	1319
8.1.	УПР	1183	1246	1306	1370	1315
8.2.	Променливи разходи	3	3	3	3	4

Дейност „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)

Таблица № 5

№	Позиция	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
1.	Балансова стойност на ДНА	119	114	109	105	100
2.	Необходим оборотен капитал	525	562	595	625	731
3.	Регулаторна база на активите	644	676	704	730	831
4.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	3,46%	3,64%	3,84%	4,06%	4,30%
5.	Възвръщаемост	22	25	27	30	36
6.	Разходи, в т.ч.:	32	32	33	33	34
6.1.	УПР	32	32	33	33	34

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).

Планираните инвестиции за лицензионната територия за периода 2022 – 2026 г. са в размер на 2583 хил. лв., от които за разпределителни газопроводи и отклонения са предвидени 1747 хил. лв., а за съоръжения (за битови и небитови клиенти) са планирани 836 хил. лв.

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Като източник на финансиране дружеството предвижда използването само на собствени парични средства, акумулирани от дейността му. Към 31.12.2020 г. „Ситигаз България“ ЕАД притежава основен капитал в размер на 12 млн. лв. за лицензионната територия на община Габрово. През изтеклите периоди „Ситигаз България“ ЕАД е използвало инвестиционен кредит от дружеството-майка „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., Италия, чието погасяване първоначално е било предвидено да бъде извършено до края на 2023 г., впоследствие е удължено до 2026 г. „Ситигаз България“ ЕАД е подписало договор за заем от 29.07.2010 г. с Европейската банка за възстановяване и развитие (ЕБВР), одобрен от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране с Решение № Р-116 от 26.06.2010 г. Сумата на кредита е 58 675 хил. лв., като заемът е усвоен на два транша: през 2011 г. – 44 006 хил. лв. и през 2012 г. – 14 669 хил. лв. Срокът на погасяване е 10 години, с една година гратисен период за всеки транш. През 2016 г. дружеството е провело преговори с ЕБВР за намаляване на лихвения процент, но не е постигнат консенсус. Поради тази причина, едноличният собственик на „Ситигаз България“ ЕАД – „Група Дружества Газ Римини“ С.п.А., Италия е предоставило заем, с цел погасяване на задълженията към ЕБВР. Частта от заема в размер на (...) хил. лв., относима към разглежданата лицензионна територия, е предоставена при следните условия: лихвен процент – (...)%; плащанията по главницата и лихвите започват веднага след усвояването на кредита, като лихвите се изменят всяка година с намалението на остатъка на кредита.

Предложената от „Ситигаз България“ ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2022 – 2026 г., преди данъчно облагане е в размер на 3,84%, която е изчислена при 84,61% собствен капитал с норма на възвръщаемост 3,87%, след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО) и 15,39% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 1,30%.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията 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, Комисията 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 страните-членки от Европейския съюз, 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 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 (МОКА), като използва данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business¹ и на Българската народна банка (БНБ)². Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Ситигаз България“ ЕАД следва да се използват актуални 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 безлостов коефициент β (Oil/Gas Distribution) за страните от Европа в размер на 0,55 за 2021 г. по данни от сайта на Aswath Damodaran. При отчитане на капиталовата структура на „Ситигаз България“ ЕАД, безлостовият коефициент, при преобразуването в лостов, се получава в размер 0,65. Общата пазарна рискова премия за Р България е 5,72%, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари (4,38%) и премията за специфичния за държавата риск (1,34%) по актуализирани данни от месец юли 2021 г. от горепосочения източник. За изчисляване на безрисковата норма на възвръщаемост е използван дългосрочният лихвен процент (ДЛП) за оценка степента на конвергенция, който представлява доходността по дългосрочните ценни книжа (със срок над 10 години) в Р България. Премията е в размер на 0,1739%, изчислена по данни на БНБ, като средна стойност на ДЛП за 12-месечен период август 2020 г. – юли 2021 г.

При прилагане на горепосочените параметри, среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане се получава в размер на 3,84%, при 84,61% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 3,87%, след данъчно облагане, и 15,39% привлечен капитал, с норма на възвръщаемост 1,30%, като получените стойности съвпадат с предложените от дружеството.

Предвид горното, предложената от „Ситигаз България“ ЕАД за регулаторния период 2022 – 2026 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 3,84%, при норма на възвръщаемост на собствения капитал 3,87%, норма на възвръщаемост на привлечения капитал 1,30% и при отчитане на данъчните задължения, е обоснована.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към ГРМ на дружеството, са представени по години и по групи клиенти в Таблици № 6 и 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	MWh/год.	41 616	42 938	44 051	45 164	56 434
ОАТ	MWh/год.	12 230	13 564	14 453	15 009	15 898
Битови	MWh/год.	18 584	21 114	23 644	26 174	28 704
Общо	MWh/год.	72 430	77 616	82 148	86 347	101 036

¹<http://pages.stern.nyu.edu/~adamodar/>

²<http://www.bnb.bg/Statistics/StMonetaryInterestRate/StIRLTIR/>

Клиенти	Мярка	2022 г.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.
Промислени	бр.	29	31	32	33	36
ОАТ	бр.	110	122	130	135	143
Битови	бр.	1616	1836	2056	2276	2496
Общо	бр.	1755	1989	2218	2444	2675

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределението на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи между отделните групи клиенти на база избрана характеристика на потребление.

Разпределението на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи на „СитиГаз България“ ЕАД по групи клиенти за дейността „разпределение на природен газ“ е на основата на максималния часови разход, а за дейността „снабдяване с природен газ“ – на базата на броя на клиентите във всяка група.

Разпределението на променливите разходи между отделните групи и/или подгрупи, зависещи от количествата пренесен или доставен природен газ, се определят според дела на количествата природен газ за разпределение по групи клиенти.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА.

Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променя през периода, както следва: за промишлените клиенти намалява от 0,530 през 2022 г. на 0,488 през 2026 г.; за ОАТ клиенти се увеличава от 0,176 през 2022 г. на 0,186 през 2026 г.; за битовите клиенти се увеличава от 0,293 през 2022 г. на 0,326 през 2026 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойността на коефициента се променя през периода, както следва: за промишлените клиенти се увеличава от 0,247 през 2022 г. на 0,293 през 2026 г.; за ОАТ клиенти намалява от 0,110 през 2022 г. на 0,107 през 2026 г.; за битовите клиенти намалява от 0,642 през 2022 г. на 0,600 през 2026 г.

Коефициентите за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на активите, обслужващи основните клиентски групи, се разпределя чрез дела на максималния часов разход на групата в общия максимален часов разход. Към нея се добавя стойността на активите, свързани с обслужването само на съответната група клиенти. Стойността на коефициента се променя през периода, както следва: за промишлените клиенти намалява от 0,575 през 2022 г. на 0,559 през 2026 г.; за ОАТ клиенти намалява от 0,169 през 2022 г. на 0,157 през 2026 г.; за битовите клиенти се увеличава от 0,257 през 2022 г. на 0,284 през 2026 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат: дела на ДМА на ГРМ за съответната група клиенти в общата стойност на дълготрайните активи, броя клиенти от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент, както и дела на годишното потребление на природен газ на съответната група клиенти в общото потребление.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през ГРМ

Съгласно чл. 20, ал. 2 от НРЦПГ, цената за пренос на природен газ по 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.

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Съгласно 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.

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, за регулаторен период 2022 – 2026 г. са посочени в Таблица № 8:

Цени за пренос през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ

Таблица № 8

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос през ГРМ (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./клиент/месец)
Промислени:			
до 1000 MWh/год.	22,16	0,34	
от 1000 до 5000 MWh/год.	20,83	0,34	
над 5000 MWh/год.	18,96	0,34	
ОАТ	22,65	0,47	
Битови	23,37		6,90

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

За регулаторния период 2022 – 2026 г. дружеството предлага нова тарифна политика по отношение на заплащането на услугата по снабдяване с природен газ за битовите клиенти, а именно: от заплащане въз основа на консумацията на природен газ към заплащане за предоставяне на услуга по снабдяване с природен газ, независимо от потреблението. Според предоставената обосновка, промяната е продиктувана от факта, че голяма част от битовите клиенти на дружеството не обитават жилищата си постоянно, съответно нямат консумация. Това обстоятелство през изминалия регулаторен период е довело до загуби, свързани с недосъбиране на прогнозни приходи, въз основа на които е формирана цената за снабдяване на „Ситигаз България“ ЕАД. Чрез прилагане на цена „на клиент на месец“ дружеството ще гарантира покриване на разходите си за отчитане на консумацията на природен газ и изплащане на инвестициите, извършени за газифициране на битови клиенти, както и за поэтапно въвеждане на дистанционната (смайт) система за отчитане. Следва да се има предвид, че 100% от разходите имат постоянен характер, т.е. не зависят от потреблението на природен газ, което е и причина за въвеждане на цена „на клиент“. Същността на предлаганата нова цена за снабдяване за битовите клиенти е, че те заплащат правото си да са свързани към ГРМ на дружеството. Според пазарната логика постоянните разходи на дружеството трябва да се покриват от постоянни приходи, за да се запази икономическият баланс между търговеца и клиента. При прилагане на този подход се постига положителен ефект за клиентите, тъй като те получават облекчение през зимните месеци, когато плащанията са с най-висок размер. Също така на клиентите се предоставя възможността ако заявят, че няма да консумират природен газ за определен период, за този период да не заплащат цена за снабдяване. Предлаганото от дружеството определяне на цената за снабдяване за клиент за месец е в съответствие с чл. 19, ал. 6 от НРЦПГ, съгласно който цената за снабдяване се определя в левове за MWh или в левове за клиент за определен период (месец, година и др.).

С оглед гореизложеното, от анализа на представените в заявление с вх. № Е-15-35-36 от 01.09.2021 г. от „Ситигаз България“ ЕАД данни и подкрепящите ги обосновки е видно, че дружеството е изчислило размера на предложените цени в съответствие с НРЦПГ.

Предложените за утвърждаване от „Ситигаз България“ ЕАД цени ще дадат възможност на дружеството да реализира инвестиционната и производствената програми, заложи в бизнес плана за дейността на дружеството за периода 2022 – 2026 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към ГРМ се

образува по групи клиенти в зависимост от заявения максимален капацитет и 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 ГРМ на дружеството се делят на УПР и променливи разходи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране, изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение, издаване на разрешение за строеж, изготвяне на ексекутивна документация, становища по изпълнение на газопроводното отклонение, разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия, разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват: изкопно-възстановителни и монтажни работи.

Заявителят е предложил следните цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Габрово, посочени в Таблица № 9:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв./клиент)
Промислени	4880
ОАТ	2680
Битови	520

Забележка: посочените по-горе цени са в лева, без ДДС.

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

Изказвания по т.2.:

А. Йорданов излезе от зала 4

Докладва Г. Дечева. В съответствие с разпоредбите на Закона за енергетиката и на Наредбата за регулиране на цените на природния газ на 28.10.2021 г., е проведено открито заседание за обсъждане на приетия доклад, на което представителят на „Ситигаз България“ ЕАД е заявил, че няма забележки по доклада. Съгласно чл. 14 от Закона за енергетиката, на същата дата е проведено и обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „Ситигаз България“ ЕАД е посочил, че няма забележки по проекта на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от Закона за енергетиката, по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на община Габрово в КЕВР е постъпило становище от Омбудсмана на Р България, съдържащо констатации и предложения относно: продължителността на регулаторния период; изпълнението на параметрите за предходния регулаторен период; промяната в тарифната политика за услугата по снабдяването на битовите клиенти; цената за присъединяване на битови клиенти. С писмо е изискано от „Ситигаз България“ ЕАД да предостави становище в изложените от омбудсмана констатации. В указания срок дружеството е предоставило изисканата информация. Становището на омбудсмана, както и аргументите, с които не са приети предложенията в него са подробно описани в проекта на решение. Всички останали факти и обстоятелства, както и ценообразуващите елементи остават непроменени, спрямо приетия от комисията доклад, с изключение на компонента цена на природния газ на общественния доставчик, която в проекта е последно утвърдената цена на общественния доставчик, а именно за м. ноември в размер на 93,19 лв./MWh.

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, работната група предлага на Комисията за енергийно и водно регулиране да реши:

І. Утвърждава, считано от 01.01.2022 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 от 2022 г. до 2026 г., както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (Г. Дечева поясни, че в проекта на решение цените са описани по групи и подгрупи клиенти);

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ (в проекта на решение са описани ценообразуващите елементи, необходимите годишни приходи, количествата и нормата на възвръщаемост);

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа (описани в проекта на решение);

4. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа (описани в проекта на решение: цена на природния газ, цена на обществения доставчик (изменена с последно утвърдената от Комисията цена), цени за снабдяване (по клиенти и по групи и подгрупи клиенти), ценообразуващи елементи, количества и норма на възвръщаемост);

5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Габрово и отново са описани основните групи клиенти (описани в проекта на решение);

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

И. Н. Иванов каза, че работната група коректно отбелязва цената на природния газ, като приема цената, която е за м. ноември 2021 г. (в размер на 93,19 лв.) и в проекта на решение няма цена, която да е от по-стар период.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по доклада.

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 01.01.2022 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 от 2022 г. до 2026 г., както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти:

до 1000 MWh/год. 22,16

лв./MWh;

от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год. 20,83

лв./MWh;

над 5000 MWh/год. 18,96

лв./MWh;

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти 22,65 лв./MWh;

1.3. За битови клиенти 23,37

лв./MWh.

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

Необходимите годишни приходи: за 2022 г. – 1650 хил. лв.; за 2023 г. – 1725 хил. лв.; за 2024 г. – 1796 хил. лв.; за 2025 г. – 1868 хил. лв.; за 2026 г. – 1827 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2022 г. – 72 430 MWh/год.; за 2023 г. – 77 616

MWh/год.; за 2024 г. – 82 148 MWh/год.; за 2025 г. – 86 347 MWh/год.; за 2026 г. – 101 036 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 3,84%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

3.1. За промишлени клиенти:

до 1000 MWh/год. 93,53

лв./MWh;

от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год. 93,53

лв./MWh;

над 5000 MWh/год. 93,53

лв./MWh;

3.2. За обществено-административни и търговски клиенти 93,66 лв./MWh;

3.3. За битови клиенти: – 6,90 лв./клиент/месец и цена на природния газ на обществеността за съответния месец.

4. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа:

4.1. Цена на природния газ (цена на обществеността за съответния месец на годината): 93,19 лв./MWh;

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За промишлени клиенти:

до 1000 MWh/год. 0,34 лв./MWh;

от 1000 MWh/год. до 5000 MWh/год. 0,34 лв./MWh;

над 5000 MWh/год. 0,34 лв./MWh;

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти 0,47 лв./MWh.

4.2.3. За битови клиенти: 6,90 лв./клиент/месец.

4.3. Ценообразуващите елементи на цените по т. 4.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2022 г. – 54 хил. лв.; за 2023 г. – 57 хил. лв.; за 2024 г. – 60 хил. лв.; за 2025 г. – 63 хил. лв.; за 2026 г. – 70 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2022 г. – 72 430 MWh/год.; за 2023 г. – 77 616 MWh/год.; за 2024 г. – 82 148 MWh/год.; за 2025 г. – 86 347 MWh/год.; за 2026 г. – 101 036 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 3,84%.

5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Габрово, както следва:

5.1. За промишлени клиенти 4880 лв.;

5.2. За обществено-административни и търговски клиенти 2680 лв.;

5.3. За битови клиенти 520 лв.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени 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 втора** участват председателят Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Георги Добрев, Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна.

Решението е взето с **пет гласа „за“** (Иван Н. Иванов - за, Георги Добрев – за, Владко Владимиров - за, Георги Златев – за, Евгения Харитоновна – за), от които **три гласа** (Владко Владимиров, Георги Златев, Евгения Харитоновна) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-ДК-1156 от 15.11.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2021 г., по която обществеността да продава природен газ на крайните снабдителни на природен газ и

на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия;

2. Насрочва открито заседание по т.1 по реда на чл. 13, ал. 5, т. 1 от Закона за енергетиката на 25.11.2021 г. от 10:00 ч.;

3. Откритото заседание по т. 2 да бъде проведено по реда на решение по Протокол № 175 от 05.08.2020 г., т. 8, на Комисията за енергийно и водно регулиране;

4. За присъствено или виртуално участие в откритото заседание да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Булгаргаз“ ЕАД, или други упълномощени от тях представители на дружеството;

5. Докладът, датата и часът на откритото заседание по т. 2 да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията.

По т.2. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.01.2022 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 от 2022 г. до 2026 г.

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа.

4. Ценови компоненти на цените, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа.

5. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Габрово.

II. Цените по т. I не включват цени за достъп и пренос през газопреносната мрежа, определени по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-ДК- 1156 от 15.11.2021 г. относно заявление от „Булгаргаз“ ЕАД с вх. № Е-15-20-44#1 от 10.11.2021 г. за утвърждаване на цена за месец декември 2021 г., по която общественят доставчик да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на лица, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия.

2. Решение на КЕВР № Ц-38 от 18.11.2021 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 2022 – 2026 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
Г. Добрев

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н.ИВАНОВ

.....
А. Йорданов

.....
В. Владимир

.....
Г. Златев

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

.....
Е. Харитонова

Р. ТОТКОВА

Протоколирал:

И. Зашева - главен експерт