



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране

РЕШЕНИЕ

№ Ц-1
от 29.01.2026 г.

на закрито заседание, проведено на 29.01.2026 г., като разгледа подаденото от „Костинбродгаз“ ООД 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 за територията на общините Костинброд и Сливница, за регулаторен период с продължителност от две години, доклад с вх. № Е-ДК-2 от 05.01.2026 г., както и събраните данни от проведените на 14.01.2026 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-15-40-9 от 01.10.2025 г. от „Костинбродгаз“ ООД 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 общините Костинброд и Сливница, за регулаторен период 2026 – 2027 г. Със Заповед № 3-Е-317 от 08.10.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши проверка на подаденото заявление и приложените към него документи за съответствие с изискванията на Закона за енергетиката (ЗЕ) и на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ), при съобразяване на данните от заявление на „Костинбродгаз“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2026 – 2027 г.

Предложените от дружеството със заявление с вх. № Е-15-40-9 от 01.10.2025 г. цени са представени в таблица № 1:

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

Таблица № 1

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)	Цени за присъединяване (лв./клиент)	Цени за присъединяване (евро/клиент)
Стопански клиенти:			0,78	0,40		
до 1000 MWh/год. вкл.	31,56	16,14			2190,53	1120
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	20,33	10,39			3227,12	1650
над 10 000 MWh/год.	14,94	7,64			5554,56	2840
Битови клиенти	32,46	16,60	7,63	3,90	743,22	380

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

След извършена проверка на заявлението и приложенията към него по чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-40-9 от 22.10.2025 г. е изискано от „Костинбродгаз“ ООД да предостави допълнителни данни, документи, информация и обосновки. От заявителя е изискано да представи и заявление, с което е преработено заявление с вх. № Е-15-40-9 от 01.10.2025 г. за утвърждаване на цени, като се включат всички приходи от присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа; неначисляване на разходи за амортизации на дълготрайните активи, които са напълно амортизирани; изчисляване на разходите за амортизации на дълготрайните активи, чийто полезен живот е до 2026 г., съобразно оставащия полезен живот; включване на стойността на цялата изградена газоразпределителна мрежа (с натрупване), при определяне на коефициента за разпределение на възвращаемостта и условно-постоянните разходи (УПР) за дейността „разпределение на природен газ“, както и коригиран електронен модел на цените. Изискана е

обосновка за коефициента, използван при формирането на цената за снабдяване за битови клиенти. От дружеството е поискано и становище относно наличие на защитена по закон информация, съдържаща се в данните и документите по заявлението за утвърждаване на цени – включително чрез посочване на обхвата на информацията, съставляваща търговска тайна, основания и мотиви за квалифицирането ѝ като такава, посочване на частен интерес, който ще бъде засегнат при нейното разкриване и др. – арг. от чл. 18, ал. 1 и ал. 3 от ЗЕ.

С писмо с вх. № Е-15-40-9 от 03.11.2025 г. заявителят е поискал удължаване със седем дни на срока за предоставяне на отговор от негова страна.

С писмо с вх. № Е-15-40-9 от 11.11.2025 г. „Костинбродгаз“ ООД е представило изисканите данни, документи и обосновки, както и заявление с вх. № Е-15-40-9 от 11.11.2025 г., с което е преработено заявление с вх. № Е-15-40-9 от 01.10.2025 г. Предложените за утвърждаване цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница, за регулаторен период 2026 – 2027 г., са представени в таблица № 2:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа Таблица № 2

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)	Цени за присъединяване (лв./клиент)	Цени за присъединяване (евро/клиент)
Стопански клиенти:			0,76	0,39		
до 1000 MWh/год. вкл.	31,68	16,20			2190,53	1120
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	20,41	10,44			3227,12	1650
над 10 000 MWh/год.	14,99	7,66			5554,56	2840
Битови клиенти	32,58	16,66	7,60	3,89	743,22	380

Забележка: предложените цени са без акциз и ДДС.

С писмо с вх. № Е-15-40-9 от 26.11.2025 г. „Костинбродгаз“ ООД е представило сключено между заявителя и „Булгаргаз“ ЕАД Допълнително споразумение № (...) от (...) към Договор № (...) от (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносна мрежа по регулирана цена. С това писмо е представен и Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ, сключен между „Костинбродгаз“ ООД и (...), както и Допълнително споразумение № (...) от (...), Допълнително споразумение № (...) от (...) и Допълнително споразумение № (...) от (...) към сключения договор.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-ДК-2 от 05.01.2026 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 4 от Протокол № 6 от 08.01.2026 г. и са публикувани на интернет страницата на КЕВР.

В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 14.01.2026 г. е проведено открито заседание. В откритото заседание е участвал управителят на „Костинбродгаз“ ООД, който е заявил, че приема направените корекции. Управителят е направил уточнения по отношение на разходите за персонал и загубите на природен газ, като е посочил наличие на обстоятелства, влияещи върху техния размер. Посочил е също, че в доклада е установено разминаване между предложената от дружеството среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,94% и изчислената от КЕВР норма на възвръщаемост в размер на 7,12%. Управителят на дружеството е заявил, че не е съгласен с утвърдената практика КЕВР да приема и прилага изчислената от нея норма на възвръщаемост само в случаите, в които тя се получава по-ниска, а когато е по-висока не я приема, което според заявителя създава неравнопоставеност между дружествата.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на 14.01.2026 г. е проведено обществено обсъждане на приетия от КЕВР проект на решение, на което са присъствали управителят на „Костинбродгаз“ ООД и упълномощен представител на община Костинброд. Участниците в общественото обсъждане не са изразили възражения по обсъждания проект на решение.

В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ не са постъпили становища по проекта на решение за утвърждаване на цени на „Костинбродгаз“ ООД за територията на общините Костинброд и Сливница.

По отношение на нормата на възвръщаемост на капитала, е обосновано да бъде прилагана изчислената от КЕВР норма на възвръщаемост, независимо от това, дали тя е висока или по-ниска спрямо предложената от заявителя. В тази връзка, КЕВР приема за обосновано да бъде приложена изчислената среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала на „Костинбродгаз“ ООД в размер на 7,12%, изчислена при дял 93,55% на собствения капитал, с норма на възвръщаемост 6,665% и дял 6,45% на привлечения капитал, с норма на възвръщаемост 3,0% и след данъчно облагане.

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

„Костинбродгаз“ ООД е титуляр на лицензия № Л-211-08 от 03.10.2006 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-211-12 от 27.04.2009 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Костинброд и Сливница за срок до 25.09.2041 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, подлежат на регулиране от КЕВР. С Решение № Ц-3 от 07.01.2021 г. КЕВР е утвърдила на „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, както и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на общините Костинброд и Сливница за регулаторен период от 2021 г. до 2025 г.

В изпълнение на разпоредбата на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ „Костинбродгаз“ ООД е оповестило предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване. В тази връзка, дружеството е представило копие на съобщението, публикувано във вестник „24 часа“ на 13.10.2025 г.

На основание чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заявителят е представил копие на Договор № (...) от (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносна мрежа по регулирана цена, сключен с „Булгаргаз“ ЕАД със срок на действие на договора до (...). Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. В тази връзка е представено копие на Допълнително споразумение № (...) от (...) към този договор, с което срокът му на действие е удължен до (...). „Костинбродгаз“ ООД е представило и копие на Допълнително споразумение № (...) от (...), с което срокът на действие на договора е удължен до (...). Заявителят е представил копия на сключени с (...) Договор от (...) за покупко-продажба на природен газ, както и сключените към него Допълнително споразумение № (...) от (...), Допълнително споразумение № (...) от (...) и Допълнително споразумение № (...) от (...).

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. КЕВР утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ). През новия регулаторен период „Костинбродгаз“ ООД не предвижда изменение на утвърдените групи от тарифната структура, състояща се от две клиентски групи: стопански и битови, като стопанските клиенти са разпределени в три подгрупи в зависимост от годишното потребление, както следва: до 1000 MWh/год.; от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. и над 10 000 MWh/год.

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Костинбродгаз“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от 2 години, а именно: от 2026 г. до 2027 г. Заявителят е посочил, че тази продължителност на регулаторния период е обусловена от фактори, отразяващи перспективата както пред газовия пазар, така и пред дружеството в следващите години. Дружеството е посочило също, че е налице динамична конюнктура на енергийния пазар,

неустойчива макроикономическа и политическа среда, които водят до невъзможност за изготвяне на по-дългосрочни предсказуеми прогнози. Според „Костинбродгаз“ ООД поисканата продължителност на регулаторния период се основава и на несигурността на енергийните пазари на глобално и регионално ниво, нестабилната политическа обстановка, продължаващата политика на държавата за субсидии в сферата на електрическата енергия, повишението на основния лихвен процент от Европейската централна банка и лихвените нива по привлечения капитал – фактори, които оказват влияние върху процеса на газификация и не позволяват дългосрочно планиране. С поискания двугодишен регулаторен период според заявителя ще се постигне по-точно и логически аргументирано прогнозиране на основните параметри, гарантиращи устойчивото развитие на дружеството, и ще се осигури възможност за справедлива и конкурентна цена на клиентите.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Костинбродгаз“ ООД регулаторен период на цените с продължителност от 2 години, а именно: от 2026 г. до 2027 г., е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно посочената разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: УПР и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Предложените от дружеството общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 3:

Общо разходи по дейности

Таблица № 3

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	1587	1743	3330	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	1371	1510	2881	87%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	216	233	449	13%

Според представената обосновка разходите за регулаторния период са формирани при цени към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, като в прогнозните стойности на разходите не е отчетена инфлация. Основните фактори, оказващи влияние върху прогнозните стойности на разходите са: отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа, в т.ч. по компоненти; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (нематериални и материални), необходими за извършването на лицензионните дейности; дължина на линейната част; брой на клиентите по групи и подгрупи; продажби на природен газ по групи и подгрупи клиенти, както и брой на персонала, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и за обслужване на клиентите. Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. За нуждите на ценообразуването, разходите за дейностите са разделени на разходи за експлоатация и поддръжка на газоразпределителната мрежа и разходи, пряко зависещи от пренесените/доставени количества природен газ и/или осигуряването на услугата. Годишните разходи са групирани по икономически елементи, като във всяка група подробно са изброени всички конкретни видове разходи. УПР, които не зависят от количествата природен газ, са прогнозирани по години без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. За нуждите на ценообразуването разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности и съответните им отчетни и прогнозни стойности на годишна база. В изпълнение на нормативните изисквания при планиране на годишните разходи за лицензионни дейности не са включени финансови, извънредни разходи, оперативни разходи, които не са свързани и/или не са необходими за извършването на лицензионната дейност, начислени разходи за загуби от обезценка, текущи разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущи разходи за намаляване на

отчетната стойност на стоково-материалните запаси, както и други разходи, в съответствие с чл. 10, ал. 4 от НРЦПГ.

Предвид разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Костинбродгаз“ ООД 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“

Предложените от заявителя разходи за дейността „разпределение на природен газ“ съставляват 87% от общия обем разходи и се изменят от 1371 хил. лв. през 2026 г. на 1510 хил. лв. през 2027 г.

Предложените **УПР** съставляват (...) % от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от 1261 хил. лв. за 2026 г. на 1398 хил. лв. през 2027 г., и са разпределени, както следва:

Разходи за материали – планирани в размер на 46,3 хил. лв. за 2026 г. и 51,1 хил. лв. за 2027 г. включват:

- предложените от заявителя *разходи за горива за автотранспорт* са в размер на 12,8 хил. лв. за 2026 г. и 14,1 хил. лв. за 2027 г., планирани за два автомобила. Отчетените разходи за горива за автотранспорт за 2024 г. са в размер на 6000 лв. Увеличението на разходите за горива за автотранспорт за 2027 г. спрямо отчетната 2024 г. е в размер на 135%. Дружеството е посочило, че разполага с два автомобила за дейността „разпределение на природен газ“, като предвижда да закупи трети автомобил през 2027 г. Дружеството е посочило също, че разходите за горива за автотранспорт са планирани в съответствие с отчетения среден пробег на превозните средства и необходимостта от регулярни инспекции и експлоатационна поддръжка на газоразпределителната мрежа. Отделно от това, „Костинбродгаз“ ООД е сключило с (...) Договор от (...) за поддържане на аварийна готовност. Съгласно този договор се (...). По данни на дружеството за 2025 г. дължината на изградените газопроводи – линейна част и отклонения, е 141,17 км, а съоръженията са 2062 бр. През новия регулаторен период дружеството планира да изгради (...) км нови газопроводи – линейна част и отклонения, и (...) бр. съоръжения. Предвиденото разширение на газопроводи – линейна част и отклонения, към края на новия регулаторен период е 9,51%, а на съоръженията е 9,65%. По данни на дружеството количеството пренесен природен газ по газоразпределителната мрежа за 2025 г. е в размер на 77 222 MWh. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за пренос по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 78 197 MWh и за 2027 г. в размер на 79 657 MWh. Предвиденото увеличение на количествата природен газ за пренос през газоразпределителната мрежа към края на регулаторния период в сравнение с 2025 г. е 3,15%. По данни на дружеството присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2025 г. са 2053 бр. През новия регулаторен период дружеството предвижда присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2026 г. да са 2131 бр. или 78 бр. присъединени нови клиенти през 2026 г., съответно към края на 2027 г. да са 2245 бр. или 114 бр. присъединени нови клиенти през 2027 г. Предвиденото увеличение на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на новия регулаторен период в сравнение с 2025 г. е 9,35%. В тази връзка, увеличението на предвидените разходи за горива за автотранспорт, включително и разходите за горива за предвидения трети автомобил, не са обосновани спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период, както и поради това, че осигуряването на аварийна готовност на газоразпределителната мрежа и извършване на аварийни ремонти и сервизно обслужване, локализиране и отстраняване на повреди по газопроводите и съоръженията не се осигурява от служителите на дружеството, а се осигурява от (...). С оглед на това, разходите за горива за автотранспорт следва да бъдат в размер на: 6,5 хил. лв. за 2026 г. и 7 хил. лв. за 2027 г.;

- *разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, зает с дейността по разпределение на природен газ – планирани в размер на 3,8 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 4,2 хил. лв. през 2027 г. Включват разходи за осигуряване на персонала с подходящо работно облекло, с оглед безопасност на условията на труд;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани в размер на 2,6 хил. лв. за 2026 г. и 2,8 хил. лв. през 2027 г.;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – планирани в размер на 27,2 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 29,9 хил. лв. през 2027 г. Включват разходите за резервни части както за ремонт на линейната част, планирани на база дължина на мрежата, така и за ремонт на съоръженията, прогнозиран при отчитане на броя на монтираните съоръжения.

Разходите за външни услуги са планирани с увеличение от 165,5 хил. лв. през 2026 г. на 174,9 хил. лв. за 2027 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозиран в размер на 11,6 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 12,1 хил. лв. през 2027 г., в съответствие с направените до момента разходи за застраховки. Включват задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани въз основа на отчетната стойност на линейната част и съоръженията, както и застраховка на персонала за съответната дейност;

- *разходи за данъци и такси*, прогнозиран в размер на 10,1 хил. лв. за 2026 г. и 11,1 хил. лв. за 2027 г., като включват прогнозни 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*, прогнозиран в размер на 38,9 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 40 хил. лв. за 2027 г., при отчитане на пазарните цени на услугите към момента и извършените към момента разходи. Тези разходи включват разходи за куриерски услуги, вкл. за пратки на разходомери за проверка, писма на клиенти с просрочени задължения и друга кореспонденция, разходи за мобилни съобщителни услуги, във функция от броя на служителите, и интернет;

- *разходи за абонаментно поддържане*, прогнозиран в размер на 57,8 хил. лв. за 2026 г. и 60,6 хил. лв. за 2027 г. за поддържане на аварийна готовност и сервизно обслужване на линейните газопроводи и съоръженията по газоразпределителната мрежа, инсталациите и уредите за природен газ;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозиран за охрана, в размер на 2,1 хил. лв. през 2026 г. и 2,2 хил. лв. за 2027 г.;

- *разходи за наеми*, прогнозиран в размер на 16,1 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 16,9 хил. лв. през 2027 г. за наем на офисни помещения в градовете Костинброд и Сливница;

- *разходи за проверка на уреди*, планирани съгласно Глава Трета „Ред за извършване на контрол на средствата за измерване“ и Глава Четвърта „Знаци за удостоверяване на резултатите от контрола на средствата за измерване“ от Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК), както и съгласно Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Проверката на средствата за търговско измерване (СТИ) е в съответствие с НСИПМК, като диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки четири години, ротационните се проверяват през две години, а коригиращите устройства за обем също подлежат на проверка през две години. Разходите за проверка на уреди се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, като са в размер на 21,6 хил. лв. за 2026 г. и 24 хил. лв. през 2027 г.;

- *експертни и одиторски разходи* – прогнозиран в размер на 5,3 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 5,5 хил. лв. за 2027 г., при отчитане на годишния разход за 2025 г. за дейността „разпределение на природен газ“.

Разходи за амортизации – прогнозиран в размер на 566 хил. лв. за 2026 г. и 645 хил. лв. за 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Предложените *разходи за заплати и възнаграждения* са прогнозиран от заявителя в размер на 384 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 417 хил. лв. за 2027 г. Включват разходи за заплати на заетите с дейността „разпределение на природен газ“ към момента 10 служители (в т.ч. ръководители, аналитични специалисти, квалифицирани и неквалифицирани работници), като през 2026 г. е предвидено назначаване на още двама служители. Броят на служителите на „Костинбродгаз“ ООД, спрямо който са формирани разходите за заплати и възнаграждения за дейността „разпределение на природен газ“, е висок предвид, че абонаментното поддържане и аварийна готовност на газоразпределителната мрежа не се извършва от служители на дружеството, а се извършва от (...). В тази връзка, предвидените разходи за заплати и

възнаграждения *не са обосновани*. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения следва да бъдат в размер на: 340 хил. лв. за 2026 г. и 380 хил. лв. за 2027 г.

Предложените *разходи за социални осигуровки* са прогнозирани в размер на 76,1 хил. лв. за 2026 г. и 82,6 хил. лв. за 2027 г. Включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Тези разходи са в размер на 20% от разходите за заплати и възнаграждения. С оглед на това, разходите за социални осигуровки се променят, както следва: 68 хил. лв. за 2026 г. и 76 хил. лв. за 2027 г.

Социални разходи – планирани в размер на 7,5 хил. лв. за 2026 г. и 10,5 хил. лв. за 2027 г., прогнозирани за социални добавки на служителите.

Други разходи – прогнозирани в размер на 15,3 хил. лв. за 2026 г. и 16 хил. лв. за 2027 г. и включват:

- *разходи за охрана на труда/трудова медицина*, прогнозирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност, съответно 4 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 4,4 хил. лв. през 2027 г.;

- *разходи за реклама и маркетинг дейност* с годишен размер от 6000 лв. през разглеждания период, свързани с консултиране на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и неговото изпълнение, за привличане на нови клиенти, както и на клиенти, отказали се да ползват природен газ, чиито обекти са присъединени към газоразпределителната мрежа;

- *разходи за командировки*, прогнозирани в зависимост от броя на персонала и средния годишен разход на човек за тази дейност през предходни години, в размер на 2,9 хил. лв. за 2026 г. и 3,2 хил. лв. за 2027 г.;

- *разходи за публикации* – в размер на 2,4 хил. лв. годишно през разглеждания период, прогнозирани на база шест публикации годишно, при средна стойност на рекламното каре от 400 лв.

Предложените *променливи разходи* включват разходи за: *одорант* в зависимост от планираните продажни количества природен газ, с разходна норма в размер на 26 mg/1000 m³, средно по 5,3 хил. лв. на година за периода, и *загуби на газ*, прогнозирани в размер на 105 хил. лв. за 2026 г. и 107 хил. лв. за 2027 г. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за пренос по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 78 197 MWh и за 2027 г. в размер на 79 657 MWh. Загубите на газ се изчисляват в размер на 2,20% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа за всяка от годините на новия регулаторен период при прилагане на използваната от дружеството цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за м. октомври 2025 г. за определяне на необходимия оборотен капитал. Процентът на загуби на газ спрямо предвидените за пренос количества природен газ по газоразпределителната мрежа през новия регулаторен период е висок и не е в съответствие с целите на Регламент (ЕС) 2024/1787 на Европейския парламент и на Съвета от 13 юни 2024 година за намаляване на емисиите на метан в сектора на енергетиката и за изменение на Регламент (ЕС) 2019/942, съгласно който операторите предприемат всички подходящи мерки за намаляване на емисиите, за да предотвратят и сведат до минимум емисиите на метан в своите операции (чл. 13). С оглед на това, разходите за загуби на газ следва да бъдат в размер на: 20,04 хил. лв. за 2026 г. и 20,41 хил. лв. за 2027 г., което представлява 0,42% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа за всяка от годините на новия регулаторен период.

С оглед изложеното, общият размер на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ намалява на 1227 хил. лв. за 2026 г. и 1372 хил. лв. за 2027 г. УПР за дейността „разпределение на природен газ“ се променят на 1202 хил. лв. за 2026 г. и 1347 хил. лв. за 2027 г., като относителният им дял в общите разходи се променя на 89%. Променливите разходи се променят на 25,3 хил. лв. за 2026 г. 25,7 хил. лв. за 2027 г.

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

Предложените от заявителя разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 13% от общия обем разходи, предвидени от енергийното

предприятие, като през разглеждания период се увеличават от 216 хил. лв. за 2026 г. на 233 хил. лв. през 2027 г.

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

Разходи за материали – прогнозиран в размер на 10,1 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 11,2 хил. лв. през 2027 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, в размер на 5,5 хил. лв. през 2026 г., с увеличение на 6 хил. лв. за 2027 г., планирани за два автомобила, обслужващи дейността;

- *разходи за работно облекло*, прогнозиран в зависимост от броя персонал, зает в дейността по снабдяване с природен газ в размер на 1,2 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 1,4 хил. за 2027 г.;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозиран в средногодишен размер на 2,1 хил. лв.;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – включват резервни части и консумативи за поддръжка на компютърна и комуникационна техника, съвършно оборудване, принтери и други устройства, използвани при обработка на данни, отчетност, контрол и комуникация с клиенти. Прогнозиран в размер на 1,4 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 1,7 хил. лв. през 2027 г.

Разходи за външни услуги – прогнозиран в размер на 17,7 хил. лв. през 2026 г., като се увеличават на 19,8 хил. лв. през 2027 г., и включват:

- *разходи за застраховки*, предвид планирана за 2026 г. застраховка на компютърна техника на дружеството, в размер на 1,5 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 1,8 хил. лв. през 2027 г.;

- *разходи за данъци и лицензионна такса* – планирани в размер на 2,8 хил. лв. за 2026 г. и 3,2 хил. лв. за 2027 г., в т.ч. прогнозни 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, телефони и абонаменти* – прогнозиран в размер 2,4 хил. лв. за 2026 г., като се увеличават на 2,5 хил. лв. през 2027 г.;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана* – планирани средно около 100 лв. на месец за целия период;

- *разходи за наеми* – планирани със средногодишен размер от 7,6 хил. лв. на база средномесечен наем на офисните помещения;

- *експертни и одиторски разходи* – планирани със средномесечен размер от 150 лв.;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани на база средния годишен разход за предходната година и очакван годишен разход за следващите години, в размер на 1,1 хил. лв. за 2026 г. и 1,2 хил. лв. за 2027 г.

Разходите за амортизации – планирани в размер на 17,3 хил. лв. за 2026 г. и 16,4 хил. лв. за 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линейен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Предложените от заявителя *разходи за заплати и възнаграждения* са в размер на 131,6 хил. лв. за 2026 г. и 141,9 хил. лв. за 2027 г. Включват разходите за заплати и възнаграждения на четирима служители, пряко заети с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Отчетените разходи за заплати и възнаграждения за 2024 г. са в размер на 72 хил. лв. По данни на дружеството разходите за заплати и възнаграждения за 2025 г. намаляват и са в размер на 62 хил. лв. Увеличението на разходите за заплати и възнаграждения за 2027 г. спрямо 2025 г. е в размер на 129%. По данни на дружеството количеството снабден природен газ по газоразпределителната мрежа за 2025 г. е в размер на 77 222 MWh. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за снабдяване по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 78 197 MWh и за 2027 г. в размер на 79 657 MWh. Предвиденото увеличение на снабдените количества природен газ по газоразпределителната мрежа към края на регулаторния период в сравнение с 2025 г. е 3,15%. По данни на дружеството присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края

на 2025 г. са 2053 бр. През новия регулаторен период дружеството предвижда присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2026 г. да са 2131 бр. или 78 бр. присъединени нови клиенти през 2026 г., съответно към края на 2027 г. да са 2245 бр. или 114 бр. присъединени нови клиенти през 2027 г. Предвиденото увеличение на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на новия регулаторен период в сравнение с 2025 г. е 9,35%. В тази връзка, предвидените разходи за заплати и възнаграждения **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения следва да бъдат в размер на: 80 хил. лв. за 2026 г. и 90 хил. лв. за 2027 г.

Предложените *разходи за социални осигуровки* са в размер на 26,1 хил. лв. за 2026 г. и 28,1 хил. лв. за 2027 г. Включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала, зает в съответната дейност, съгласно Закона за данъците върху доходите на физическите лица, Кодекса за социално осигуряване, Закона за бюджета на държавното обществено осигуряване, Кодекса на труда и др. Тези разходи са в размер на 20% от разходите за заплати и възнаграждения. С оглед на това, разходите за социални осигуровки се променят, както следва: 16 хил. лв. за 2026 г. и 18 хил. лв. за 2027 г.

Социални разходи, планирани за разглеждания период със средногодишен размер от 3,1 хил. лв. или средно по 65 лв. на служител месечно.

Други разходи – планирани в размер на 10,9 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 11,8 хил. лв. за 2027 г., като включват разходи за: *охрана на труда*, планирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност в размер на 1,3 хил. лв. за 2026 г., които се увеличават на 1,4 хил. лв. за 2027 г.; *реклама и маркетинг дейност* – планирани в размер на 5,3 хил. лв. средногодишно за периода; *командировки* – планирани в размер на 2,2 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 2,4 хил. лв. за 2027 г.; *публикации*, определени на база предвидените разходи за публикации на съобщения в медиите – планирани в размер на 2,4 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 2,5 хил. лв. за 2027 г.

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

С оглед изложеното, разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ намаляват на 155 хил. лв. за 2026 г. и 171 хил. лв. за 2027 г.

КЕВР утвърждава прогнозен размер на разходите по чл. 10, ал. 1 от НРЦПГ, като преценява тяхната икономическа обоснованост въз основа на представените от енергийното предприятие доказателства по ал. 3. КЕВР изисква от енергийното предприятие да представи писмена обосновка и доказателства за всички или за отделни разходи, както и за връзката им с изпълнението на условията по лицензията. Предвид изложеното, е извършена преценка на икономическата обоснованост на предложения от заявителя прогнозен размер на разходите, вследствие на която са коригирани разходите, които са приети за необосновани.

Коригираните общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 4:

Общо разходи по дейности

Таблица № 4

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	1382	1543	2925	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	1227	1372	2600	89%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	155	171	325	11%

3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране изграждането на газоразпределителната мрежа в общините Костинброд и Сливница „Костинбродгаз“ ООД предвижда да използва собствени средства, акумулирани от дейността на дружеството, респективно реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка една година от периода, както и с привлечен капитал, представляващ инвестиционен банков кредит или заемни финансови средства от съдружниците в дружеството. Заявителят предвижда използваният като източник на финансиране собствен капитал чрез реинвестиране на парични средства, представляващи сума от получената нетна печалба от текущия период и амортизационните отчисления за същия период, да се увеличава през регулаторния период. За финансовото осигуряване на

предвидените инвестиции, дружеството предвижда също така и усвояване на дългосрочни кредити (банкови или заемни средства от съдружници), съответстващи на необходимите за изпълнение на инвестиционната програма за периода парични средства. Те са в общ размер (...) хил. лв. през първата година от регулаторния период, със срок на погасяване (...) години и лихвен процент 3% на годишна база. Дружеството не предвижда да използва финансиране чрез държавна помощ и/или приложими грантови схеми.

Предложената от „Костинбродгаз“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период 2026 – 2027 г. е в размер на 6,94%, изчислена при 93,55% собствен капитал с норма на възвръщаемост 6,49% и привлечен капитал 6,45%, с норма на възвръщаемост в размер на 3%, и след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО).

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието. Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ КЕВР определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страни от Европа, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за специфичния за държавата риск; данни на Българската народна банка (БНБ) относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

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

За изчисление на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Костинбродгаз“ ООД е използван Моделът за оценка на капиталовите активи и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9294%; безлостов β коефициент – 0,39, който предвид капиталовата структура, при преобразуване в лостов коефициент се получава в размер на 0,42, а общата пазарна рискова премия за Р България е в размер на 6,57%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал е в размер на 6,665%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 7,12%.

Предвид изложеното, за периода 2026 – 2027 г. е обосновано среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала на „Костинбродгаз“ ООД да бъде в размер на 7,12%, изчислена при 93,55% собствен капитал с норма на възвръщаемост 6,665% и привлечен капитал 6,45%, с норма на възвръщаемост 3,0%, и след данъчно облагане.

4. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от КЕВР 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. Получените в резултат на корекциите прогнозни стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 5 и 6:

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

Таблица № 5

№	Позиция	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	6564	7367
2.	Балансова стойност на ДНА	18	17
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	772	808

4.	Необходим оборотен капитал	83	91
5.	Регулаторна база на активите	5893	6667
6.	Норма на възвръщаемост, %	6,65%	7,41%
7.	Възвръщаемост	392	494
8.	Разходи, в т.ч.:	1227	1372
8.1.	УПР	1202	1347
8.2.	Променливи разходи	25	26

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

Таблица № 6

№	Позиция	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	44	31
2.	Балансова стойност на ДНА	2	3
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0
4.	Необходим оборотен капитал	614	627
5.	Регулаторна база на активите	659	661
6.	Норма на възвръщаемост, %	6,65%	7,41%
7.	Възвръщаемост	44	49
8.	Разходи, в т.ч.:	155	171
8.1.	УПР	155	171
8.2.	Променливи разходи	0	0

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

5. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически обоснованите разходи и възвръщаемост на капитала. Необходимите годишни приходи (НГП) за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са прогнозирани от дружеството по години за регулаторния период.

Предложените от дружеството необходимите годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 7 и 8:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 7

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	хил. лв.	996	1109
Битови	хил. лв.	759	883
Общо	хил. лв.	1755	1992

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 8

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	хил. лв.	39	42
Битови	хил. лв.	221	239
Общо	хил. лв.	260	281

Получените в резултат на корекциите необходими годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 9 и 10:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 9

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	хил. лв.	909,57	1029,32
Битови	хил. лв.	709,83	836,91
Общо	хил. лв.	1619,40	1866,23

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“

Таблица № 10

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	хил. лв.	36,81	40,31
Битови	хил. лв.	161,68	179,39
Общо	хил. лв.	198,49	219,70

6. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 11 и 12:

Прогнозна консумация на природен газ

Таблица № 11

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	MWh/год.	53 729	53 839
Битови	MWh/год.	24 468	25 818
Общо	MWh/год.	78 197	79 657

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 12

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	бр.	92	95
Битови	бр.	2039	2150
Общо	бр.	2131	2245

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

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на УПР и възвръщаемостта отчитат стойността на дела на дълготрайните материални активи (ДМА) за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА, като делът на ДМА за газопроводите и съоръжения – линейна част са разпределени чрез дела на максималния часов разход на съответната група в общия максимален часов разход. Стойността на газопроводните отклонения, чрез които клиентите на природен газ се присъединяват към газоразпределителната мрежа, е разделена за съответната група клиенти. Стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променят, както следва: за стопанските намаляват от 0,560 през 2026 г. на 0,550 през 2027 г., а за битовите се увеличават от 0,440 през 2026 г. на 0,450 за 2027 г. Коефициентите за разпределение на променливите разходи по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за стопанските клиенти намаляват от 0,687 за 2026 г. на 0,676 през 2027 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,313 за 2026 г. на 0,324 през 2027 г.

Коефициентът за разпределение на УПР и възвръщаемостта за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиенти за съответната група клиенти към общия брой клиенти, както и на база средната годишна консумация на съответната група клиенти към общата консумация. Стойностите на коефициента се променят, както следва: за стопанските клиенти намаляват от 0,185 за 2026 г. на 0,183 през 2027 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,815 за 2026 г. на 0,817 през 2027 г.

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

7. Определяне на цени

7.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа

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

7.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител

Според чл. 19, ал. 1 от НРЦПГ, цените за продажба на природен газ от крайните снабдители на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, се определят въз основа на разходите за покупка на природен газ и утвърдените прогнозни необходими годишни приходи за снабдяване с природен газ, съгласно чл. 9 от НРЦПГ.

Компонентата цена за снабдяване се определя на основата на необходимите годишни приходи съгласно чл. 9 за снабдяване с природен газ към прогнозното количество природен газ (чл. 19, ал. 3 от НРЦПГ).

Предложените от „Костинбродгаз“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на общините Костинброд и Сливница са посочени в таблица № 13:

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

Таблица № 13

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Стопански:				
до 1000 MWh/год. вкл.	31,68	16,20	0,76	0,39
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	20,41	10,44	0,76	0,39
над 10 000 MWh/год.	14,99	7,66	0,76	0,39
Битови	32,58	16,66	7,60	3,89

Забележка: предложените цени са без включен акциз и ДДС.

В резултат на извършените корекции са изчислени следните цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на общините Костинброд и Сливница, представени в таблица № 14:

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

Таблица № 14

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Стопански:				
до 1000 MWh/год. вкл.	29,81	15,24	0,72	0,37
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	18,83	9,63	0,72	0,37
над 10 000 MWh/год.	13,56	6,93	0,72	0,37
Битови	30,70	15,70	6,78	3,47

Забележка: цените са без включен акциз и ДДС.

7.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

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

За регулаторен период 2026 – 2027 г. заявителят предлага следните цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на общините Костинброд и Сливница, посочени в таблица № 15:

Цени за присъединяване

Таблица № 15

Групи и подгрупи клиенти	Цени	Цени
--------------------------	------	------

	(лв./клиент)	(евро/клиент)
Стопански:		
до 1000 MWh/год. вкл.	2190,53	1120
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	3227,12	1650
над 10 000 MWh/год.	5554,56	2840
Битови	743,22	380

Забележка: предложените цени са без ДДС.

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

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 01.02.2026 г., на „Костинбродгаз“ ООД 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 общините Костинброд и Сливница за регулаторен период с продължителност от две години, както следва:

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

1.1. За стопански клиенти:

до 1000 MWh/год. вкл.	15,24 евро/MWh (29,81 лв./MWh);
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	9,63 евро/MWh (18,83 лв./MWh);
над 10 000 MWh/год.	6,93 евро/MWh (13,56 лв./MWh);

1.2. За битови клиенти

15,70 евро/MWh (30,70 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи: за 2026 г. – 828 хил. евро (1619 хил. лв.); за 2027 г. – 954 хил. евро (1866 хил. лв.);

Количества природен газ: за 2026 г. – 78 197 MWh/год.; за 2027 г. – 79 657 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,12%.

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

3.1. За стопански клиенти:

до 1000 MWh/год. вкл.	31,52 евро/MWh (61,64 лв./MWh);
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	31,52 евро/MWh (61,64 лв./MWh);
над 10 000 MWh/год.	31,52 евро/MWh (61,64 лв./MWh);

3.2. За битови клиенти

34,62 евро/MWh (67,70 лв./MWh).

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

4.1. Цена на природния газ:

31,15 евро/MWh (60,92 лв./MWh);

4.2. Цена за снабдяване, както следва:

4.2.1. За стопански клиенти:

до 1000 MWh/год. вкл.	0,37 евро/MWh (0,72 лв./MWh);
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	0,37 евро/MWh (0,72 лв./MWh);
над 10 000 MWh/год.	0,37 евро/MWh (0,72 лв./MWh);

4.2.2. За битови клиенти

3,47 евро/MWh (6,78 лв./MWh).

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

Необходими годишни приходи: за 2026 г. – 101 хил. евро (198 хил. лв.); за 2027 г. – 112 хил. евро (220 хил. лв.);

Количества природен газ: за 2026 г. – 78 197 MWh/год.; за 2027 г. – 79 657 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,12%.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Костинброд и Сливница, както следва:

6.1. За стопански клиенти:

до 1000 MWh/год. вкл. 1120 евро/клиент (2190,53 лв./клиент);

от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл. 1650 евро/клиент (3227,12 лв./клиент);

над 10 000 MWh/год. 2840 евро/клиент (5554,56 лв./клиент);

6.2. За битови клиенти

380 евро/клиент (743,22 лв./клиент).

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

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

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

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

X

Пламен Младеновски
Председател на КЕВР

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

X

Росица Тоткова
Главен секретар на КЕВР