



ПРОТОКОЛ

№ 6

София, 08.01.2026 година

Днес, 08.01.2026 г. от 11:34 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“ 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-3 от 05.01.2026 г. и проект на решение относно заявление от „Правецгаз 1“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Правец за периода 2026 – 2028 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Рая Радева, Александра Димитрова, Любослава Джоргова

2. Доклад с вх. № Е-ДК-4 от 05.01.2026 г. и проект на решение относно: заявление от „Правецгаз 1“ АД 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 Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Хриси Йорданова, Михаела Андреева, Любослава Джоргова, Рада Башлиева-Петрова, Теодор Хиков

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1 от 05.01.2026 г. и проект на решение относно заявление от „Костинбродгаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на общините Костинброд и Сливница, за периода 2026 – 2027 г.

Работна група: Милен Димитров, Ремзия Тахир, Людмила Ненова, Рая Радева, Александра Димитрова, Любослава Джоргова

4. Доклад с вх. № Е-ДК-2 от 05.01.2026 г. и проект на решение относно заявление 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.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Хриси Йорданова, Михаела Андреева, Любослава Джоргова, Рада Башлиева-Петрова, Теодор Хиков

По т.1. Комисията, като разгледа подаденото от „Правецгаз 1“ АД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Правец за периода 2026 – 2028 г. и доклад с вх. № Е-ДК-3 от 05.01.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-37-14 от 30.09.2025 г. от „Правецгаз 1“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Правец за периода 2026 – 2028 г. Със Заповед № 3-Е-302 от 02.10.2025 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявлението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, което е предмет на отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление и приложените към него документи по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-37-14 от 17.10.2025 г., от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-37-14 от 24.10.2025 г. „Правецгаз 1“ АД е предоставило изисканата допълнителна информация.

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

„Правецгаз 1“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 131534523, със седалище и адрес на управление: област София, община Правец, гр. Правец 2161, пл. „Тодор Живков“ № 6.

„Правецгаз 1“ АД е с предмет на дейност: „Инвестиране, проектиране, изграждане, експлоатация и ремонт на газоразпределителни обекти и съоръжения, свързани с използването на природен газ на територията на община Правец и продажба на природен газ и други видове дейности, които не са забранени от закона“.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Красимир Борисов Георгиев, Васил Цветанов Василев и Борислава Петрова Игнатова, и се представлява от Васил Цветанов Василев – изпълнителен директор.

Размерът на капитала на „Правецгаз 1“ АД е 198 529 лв. (сто деветдесет и осем хиляди петстотин двадесет и девет лева), разпределен в 198 529 (сто деветдесет и осем хиляди петстотин двадесет и девет) броя поименни акции с номинал от 1 лв. (един лев) Акционери в дружеството са: „Топлик“ ООД, гр. Ботевград с парична вноса от 131 029 лв. (сто тридесет и една хиляди и двадесет и девет лева) и община Правец с непарична вноса, представляваща правото на собственост върху газопроводи и съоръжения, на стойност 67 500 лв. (шестдесет и седем хиляди и петстотин лева).

„Правецгаз 1“ АД е титуляр на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Правец, със срок до 24.01.2041 г.

С Решение № БП-25 от 23.12.2020 г. Комисията е одобрила бизнес план на дружеството за територията на община Правец за периода 2021 – 2025 г.

Задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, са регламентирани в чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Бизнес план на „Правецгаз 1“ АД за периода 2026 – 2028 г.

Бизнес планът на „Правецгаз 1“ АД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация са разгледани и анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството, към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2026 – 2028 г.

1. Инвестиционна програма

„Правецгаз 1“ АД към настоящия момент е изградило газоразпределителна мрежа на територията на община Правец в населените места – гр. Правец, село Разлив и Голф комплекс – Правец. Към отчетната 2024 г. и съгласно очакваната прогноза, към края на 2025 г. на територията на община Правец газоразпределителната мрежа е 45 911 м на стойност над 1314 хил. лева. Изградени са (...) м разпределителни газопроводи и (...) м газопроводни отклонения.

Графикът на строителството за развитието на ГРМ на територията на община Правец и с. Разлив е, както следва:

2026 г. – гр. Правец – (...) м разпределителни газопроводи и (...) м газопроводни отклонения;

2027 г. – гр. Правец и с. Разлив – (...) м разпределителни газопроводи и (...) м газопроводни отклонения;

2028 г. – гр. Правец – (...) м разпределителни газопроводи и (...) м газопроводни отклонения.

За тригодишния период „Правецгаз 1“ АД планира да изгради на територията на община Правец общо 3250 м, от които (...) м разпределителни газопроводи и (...) м газопроводни отклонения. Общата стойност на инвестиционната програма за дейността „разпределение на природен газ“ за периода 2026 – 2028 г. е в размер на 475 хил. лв.

Прогнозните инвестиции и дължината на предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по години на територията на община Правец са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)
	м	1075	1140	1035	3250
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)
	брой	(...)	(...)	(...)	(...)
Общо:	хил. лв.	153	168	154	475

2. Производствена програма

„Правецгаз 1“ АД е разработило производствената си програма въз основа на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара. Като основни фактори, определящи пазара, дружеството е посочило: нуждите на клиентите, равнището на доходите на потенциалните клиенти и влиянието на общите икономически тенденции.

Заявителят посочва, че очакваната консумация е определена на база маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията. След направено проучване и анализ на потреблението на съществуващите и потенциалните клиенти на дружеството, в групата на обществено административните и търговски клиенти, в зависимост от годишното потребление, заявителят е обособил две нови подгрупи – до 3200 MWh/год. вкл. и над 3200 MWh/год.

През периода на бизнес плана се предвижда да бъдат присъединени (...) бр. промишлени клиенти, (...) бр. обществено-административни и търговски клиенти и (...) бр. битови клиенти.

Видно от представената производствена програма, в края на тригодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Плевен да достигне 19 454 MW/h/г., реализирана от 1153 бр. клиенти.

Прогнозната консумация на природен газ по групи клиенти за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 2:

Таблица № 2

Групи и подгрупи клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	MW/h/г.	2305	2325	2355
ОА и Т:	MW/h/г.	9525	9545	9580
до 3200 MW/h/г. вкл.	MW/h/г.	(...)	(...)	(...)
над 3200 MW/h/г.	MW/h/г.	(...)	(...)	(...)
Битови	MW/h/г.	7399	7459	7519
Общо:	MW/h/г.	19 229	19 329	19 454

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

Таблица № 3

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	брой	(...)	(...)	(...)
ОА и Т	брой	(...)	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)	(...)
Общо:	брой	1117	1135	1153

В края на тригодишния период се предвижда броят на присъединените клиенти да достигне (...) бр., от които (...) бр. промишлени, (...) бр. обществено-административни и търговски клиенти, и (...) бр. битови клиенти.

3. Ремонтна програма(експлоатационна програма)

„Плевенгаз 1“ АД заявява, че основна цел в програмата е поддържане на газоразпределителната система за качествено снабдяване на клиентите си с природен газ и недопускане на аварийни ситуации. В тази връзка на базата на статистическа обработка на информацията и класификация на ремонтните дейности е създадена ремонтната програма на дружеството, която съдържа: текущи ремонти, включително аварийни; планово-профилактични и основни ремонти. Дадена е класификация, описание и основни технически характеристики на газовите системи.

Ремонтната програма включва контролни дейности и критерии за планиране на ремонти на: междуселищни газопроводи (метални) 16 bar, междуселищни газопроводи полиетилен (PE) 10 bar, градски разпределителни мрежи PE до 10 bar, автоматични газорегулаторни станции и съоръжения в тях, газорегулиращи и замерни пунктове, разходомери, одориращи станции и кранови възли. Начинът на извършване на ремонтите е съгласно паспорти и „Процедури за експлоатация, обслужване, поддържане и ремонт на разпределителни газопроводи и съоръженията към тях“ на „Плевенгаз 1“ АД.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейността са формирани за периода на бизнес плана при цени към момента на изготвянето му въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Влияние върху стойността на разходите оказват: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи клиенти; отчетна и балансова стойност на ГРМ; брой персонал,

необходим за управление и експлоатация на ГРМ и съоръженията и за обслужване на клиентите.

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ Включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

Условно-постоянни разходи:

Условно-постоянните разходи са разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и обхващат следните основни елементи:

Разходи за материали:

- горива за автотранспорт, планирани са за два автомобила, които ще обслужват изграждането и поддръжката на ГРМ и съоръжения за целия период на бизнес плана.
- работно облекло, прогнозирано на база персонал, с оглед безопасност на условията на труд, за покупка на лятно и зимно облекло;
- канцеларски материали, прогнозирано според броя на персонала;

Разходи за външни услуги:

- застраховки на ГРМ, включват задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база отчетната стойност на линейната част и съоръженията, задължителна застраховката на персонал за съответната дейност, както и застраховка на автомобилите;

- данъци и такси, в т.ч. са прогнозирано лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката и параметрите на бизнес плана; такси за разглеждане от КЕВР на заявления и данък МПС;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, планирани на база пазарни цени на услугите към момента и на реално извършените разходи за тях, съгласно подписани абонаментни договори за предходната година, включват пощенски разходи, писма на клиенти с просрочени задължения, кореспонденция, куриерски услуги за пратки на разходомери за проверка, както и за разходи за мобилни съобщителни услуги, карти за интернет услуги, както и абонаментна такса за поддръжка на компютри, локална компютърна мрежа и техниката в офиса;

- абонаментното поддържане и аварийна готовност, които включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, както и абонаментните разходи по действащи договори за поддръжка на програмното осигуряване/специализиран софтуер за обслужване на дейността - за издаването на фактури на клиентите, за изготвяне на заплатите на служителите и за счетоводна програма и такса за поддържане и профилактика на одориращата станция;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, включват разходи за СОТ и противопожарна охрана;

- разходи за наем, планирани в съответствие със сключените договори за наем на офис и наем на автомобил изчислени на база на сключените в момента договори;

- проверка на уреди, определени за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките като включват и средствата за измерване, които не издържат критериите за проверка, връщат се от лабораторията маркирани като „неиздържал/негоден“ и в последствие се бракуват. Разходите за проверка на уреди се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“;

- експертни и одиторски разходи, в това перо са включени разходи за технически надзор, за финансов одит, одит за системата ISO;

Разходи за амортизации, които са изчислени по линейен метод на амортизация.

Разходи за заплати и възнаграждения, включват начислените работни заплати на целия персонал. Те включват разходите за заплати на персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата и на административно-управленския персонал. В дружеството конкретно заети по тази дейност са трима служители и изпълнителния директор, като през

първата и през втората години от периода на бизнес плана (2026 и 2027 г.) се предвижда назначаване по един служител. Така в края на периода на бизнес плана заетите служители в дейността „разпределение на природен газ“ се очаква да бъдат петима.

Разходи за социални осигуровки, включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки.

Социални разходи, свързани със социални надбавки и с други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите по Кодекса на труда за извънреден и допълнителен труд, както и за работа при вредни за здравето условия.

Други разходи, включват разходи за маркетинг и реклама, разходи за охрана на труда, разходи за командировки и за обучения, разходи за данъци, удържани при източника разходи за публикации и разходи за служебни карти.

Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ

Променливите разходите включват: разходи за одорант и технологични разходи – загуби на газ по мрежата.

Основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Разходите за одорант са прогнозирани в съответствие с разходната норма от 26 mg/1000 м³ и прогнозните количества за реализация.

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

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

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

Разходи за материали, прогнозирани за канцеларски материали, работно облекло и горива за транспорт.

Разходи за външни услуги, планирани за пощенски разходи, разходи за интернет и телефонни услуги, за наем, разходи за лицензионни такси, за застраховки, които включват разходи за застраховки на компютърна техника, с която се осъществява поддържане на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното количество природен газ на клиентите на дружеството и на други активи и експертни и одиторски разходи;

Разходи за амортизации, които са изчислени по линеен метод на амортизация;

Разходи за заплати и възнаграждения и разходи за социални осигуровки, планирани за един служител;

Други разходи – разходи за охрана на труда, разходи за реклама и маркетинг дейност с цел привличане на битови клиенти, разходи за охрана на труда, и разходи за публикации.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране

За целите на финансиране на инвестиционната програма се предвижда използването само на собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството. В структурата на капитала за периода 2026 – 2028 г. делът на собствения капитал е 100%. Към 31.12.2024 г. „Правецгаз 1“ АД има акционерен капитал в размер на 199 хил. лв. Дружеството планира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. през 2026 г. на (...) хил. лв. през 2028 г.

6. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ през ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти и за присъединяване на клиенти към ГРМ са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“.

Предложените от „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Правец са посочени в таблица № 4:

Таблица № 4

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	24,91	12,74	0,96	0,49
ОА и Т:				
до 3200 MWh/год. вкл.	30,79	15,74	1,70	0,87
над 3200 MWh/год.	29,88	15,28	1,70	0,87
Битови	31,64	16,18	5,90	3,02

Забележка: предложените цени са без акциз и ДДС.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на „Правецгаз 1“ АД са без изменение от предишния период. Те са формирани в съответствие с НРЦПГ и са посочени в таблица № 5:

Таблица № 5

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв./клиент)	Цени (евро/клиент)
Промислени клиенти		
До 0,530 MWh/час вкл.	3330	1702,60
Над 0,530 MWh/час	4480	2290,59
ОА и търговски клиенти		
До 0,530 MWh/час вкл.	1470	751,60
Над 0,530 MWh/час	1950	997,00
Битови	529	270,47

Забележка: предложените цени са без ДДС.

Заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г., от „Правецгаз 1“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване към ГРМ на територията на община Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г. е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

„Правецгаз 1“ АД посочва, че ще прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която са: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; избягване на стресирането на пазара с чести и значителни изменения в цените чрез поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време, както и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на дейността.

8. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дружеството предвижда повишаване на ефективността в производството, строителството и в маркетинга на услугата, а именно:

В строителството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптимално и използване.

В производството: прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; повишаване производителността на труда чрез повишаване квалификацията и мотивацията на персонала; рационализиране на снабдителния процес; ефективна организация на сервизната дейност.

В маркетинга на услугата: ефективна организация на сервизната дейност; консултации от квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании; организиране на промоционални кампании; създаване на база данни за клиентите.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Правецгаз 1“ АД в бизнес плана за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на

дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Правец.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Тахир. Административното производство е образувано по подадено заявление от „Правецгаз 1“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Правец за периода 2026 – 2028 г. Дружеството е акционерно дружество, като акционери в това дружество са: „Топлик“ ООД, гр. Ботевград и община Правец.

„Правецгаз 1“ АД е титуляр на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. със срок до януари 2041 г. Последният одобрен бизнес план на дружеството е от 23.12.2020 г. за периода 2021 – 2025 г. Посочено е изпълнението на бизнес плана, както и обосновките на дружеството.

Дружеството е изградило към настоящия момент газоразпределителна мрежа на територията на община Правец, гр. Правец, село Разлив, Голф комплекс – Правец. За тригодишния период „Правецгаз 1“ АД планира да изгради на територията на община Правец 3250 м, от които (...) разпределителни газопроводи и (...) газопроводни отклонения. Общата стойност на инвестиционната програма е в размер на 475 хил.

В края на тригодишния период се очаква консумацията да достигне 19 454, реализирана от 1153 бр. клиенти, от които (...) бр. промишлени, (...) бр. обществено-административни и (...) бр. битови клиенти. Всички останали раздели, както изисква Наредбата за лицензиране на дейностите в енергетиката, са дадени като извод може да се направи, че въз основа на гореизложеното параметрите, заложи от „Правецгаз1“ АД в бизнес плана за периода 2026 – 2028 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“ на територията на община Правец. Дружеството е посочило кое е търговска тайна, като една част са обосновани, а друга част не са обосновани. Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Правецгаз 1“ АД за територията на община Правец, за периода 2026 – 2028 г.;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Тахир прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Правецгаз 1“ АД, за територията на община Правец, за периода 2026 – 2028 г.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Правецгаз 1“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Правец за периода 2026 – 2028 г.

2. Одобрява бизнес план на „Правецгаз 1“ АД, за територията на община Правец, за периода 2026 – 2028 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.2. Комисията разглежда доклад относно: **заявление от „Правецгаз 1“ АД 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 Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. от „Правецгаз 1“ АД 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 Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г. Със Заповед № 3-Е-309 от 06.10.2025 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 Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ), при съобразяване на данните от заявление на „Правецгаз 1“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2026 – 2028 г.

Предложените със заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. за утвърждаване от „Правецгаз 1“ АД цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 1:

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)
Промислени	24,91	12,74	0,96	0,49
Обществено-административни и търговски:				
до 3200 MWh/год. вкл.	30,79	15,74	1,70	0,87
над 3200 MWh/год.	29,88	15,28	1,70	0,87

Битови	31,64	16,18	5,90	3,02
---------------	-------	-------	------	------

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

След извършена проверка на подаденото заявление и представените от дружеството документи по реда на чл. 28, ал. 2 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-37-13 от 17.10.2025 г. КЕВР е изискала от „Правецгаз 1” АД да представи допълнителни данни, документи, информация и обосновки. От заявителя е изискано да представи и заявление, с което е преработено заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. за утвърждаване на цени по отношение на предвидените за реализация прогнозни количества природен газ, в съответствие с планираното увеличаване на броя клиенти на дружеството през новия регулаторен период, и с оглед реализираните количества природен газ през 2024 г. и 2025 г., като е изискано да представи 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 3 от ЗЕ.

С писмо с вх. № Е-15-37-13 от 24.10.2025 г. заявителят е представил изисканите данни, документи, информация и обосновки, като е посочил, че прогнозата на дружеството по отношение на количествата природен газ и броя клиенти за периода 2026 – 2028 г. е изготвена въз основа на реални данни за потребление и присъединявания през последните години и при отчитане на местните пазарни и демографски условия. „Правецгаз 1“ АД е посочило също, че територията на община Правец е малка и с ограничен потенциал за растеж, като се наблюдава трайна тенденция на намаляване на потреблението поради високи цени на природния газ, икономически спад, използване на алтернативни енергийни източници и липса на стопанска активност. Дружеството очаква новите клиенти да бъдат основно битови и малки търговски обекти с ниско потребление. Затова заложените за реализация количества природен газ и броят нови абонати са умерени и съответстват на реалистичното потребление. На база изложеното, „Правецгаз 1“ АД е счело, **че не е необходимо** подаденото от него заявление с вх. № Е-15-37-13 от 30.09.2025 г. за утвърждаване на цени на дружеството да бъде преработено.

С писмо с вх. № Е-15-37-13 от 14.11.2025 г. „Правецгаз 1“ АД е представило копие на Допълнително споразумение № (...) от (...) г. към Договор № (...) от (...) г., сключен с „Булгаргаз“ ЕАД.

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

„Правецгаз 1” АД е титуляр на лицензия № Л-197-08 от 24.01.2006 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ” и лицензия № Л-197-12 от 27.04.2009 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител” за територията на община Правец, със срок до 24.01.2041 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-8 от 27.01.2021 г. КЕВР е утвърдила на „Правецгаз 1” АД 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 община Правец за регулаторен период от 2021 до 2025 г.

„Правецгаз 1” АД 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 от 29.09.2025 г., публикувано във вестник „24 часа“.

На основание чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ заявителят е представил копие на Договор № (...) от (...), сключен с „Булгаргаз“ ЕАД, за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена, 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 са представени копия на Допълнителни споразумения № (...) от (...) и № (...) от (...) към този договор, с които срокът на действие е удължен, съответно до (...) и до (...).

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 „Правецгаз 1” АД не предвижда изменение на утвърдените *групи* клиенти от тарифна структура, състояща се от три групи клиенти: промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски) и битови. След направеното проучване и анализ на потреблението на съществуващите и потенциалните клиенти на дружеството, в групата на *ОА и търговските клиенти*, в зависимост от годишното потребление, заявителят е обособил две **нови подгрупи – до 3200 MWh/год. вкл. и над 3200 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 „Правецгаз 1” АД регулаторен период на цените е с продължителност 3 (три) години (от 2026 до 2028 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.

Заявителят счита, че предложената продължителност на регулаторния период от 3 (три) години е обусловена от фактори, отразяващи перспективата както пред газовия пазар, така и пред дружеството в следващите години. Наличните през последните години динамична конюнктура на енергийния пазар, неустойчива макроикономическа и политическа среда водят до невъзможност за изготвяне на по-дългосрочни достоверни прогнози. Избраната продължителност на регулаторния период се основава и на несигурността на енергийните пазари на глобално и регионално ниво, продължаващите военни действия и зараждащите се нови военни конфликти, неустойчивата 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. Тези фактори оказват влияние върху процеса на газификация и не позволяват адекватно дългосрочно планиране. С избрания тригодишен регулаторен период дружеството цели да постигне по-точно и логически аргументирано прогнозиране на основните параметри, гарантиращи устойчивото му развитие, както и осигуряване на възможност за справедлива и конкурентна цена за клиентите, използващи природен газ.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Правецгаз 1” АД регулаторен период на цените с продължителност от 3 (три) години – от 2026 до 2028 г. е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ.

2. 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.

Предложените от дружеството общи разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 2:

Общо разходи по дейности

Таблица № 2

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	557	653	699	1909	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	463	558	596	1617	85%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	94	95	103	292	15%

Според представената обосновка разходите са формирани за тригодишен 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: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни материални и нематериални активи, необходими за извършване на лицензионните дейности, както и брой персонал, необходим за управление и експлоатация на мрежата и 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 са изброени детайлно 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.

В съответствие с чл. 10, ал. 1, изречение второ от НРЦПГ, „Правецгаз 1“ АД е представило различните групи разходи по дейности и икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Предложените от заявителя разходи за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 85% от общия обем разходи и се изменят, както следва: 463 хил. лв. през 2026 г. 558 хил. лв. през 2027 г. и 596 хил. лв. през 2028 г. Предложените УПР представляват (...) % от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се изменят, както следва: 436 хил. лв. за 2026 г., 530 хил. лв. за 2027 г., на 568 хил. лв. за 2028 г., със следното разпределение: Разходите за материали са планирани в размер на 32 хил. лв. за 2026 г., 37 хил. лв. за 2027 г. и 40 хил. лв. за 2028 г. и включват: - разходи за горива за автотранспорт, в размер на 9,12 хил. лв. за 2026 г., 10,08 хил. лв. за 2027 г. и 11,04 хил. лв. за 2028 г., планирани за два автомобила. Отчетените разходи за горива за автотранспорт за 2024 г. са в размер на 7000 лв. Увеличението на разходите за горива за автотранспорт за 2028 г. спрямо отчетната 2024 г. е в размер на 57,71%. Дружеството е

посочило, че разполага с един автомобил за дейността „разпределение на природен газ“, като предвижда да закупи втори автомобил през 2026 г., за който е предвидило разходи за горива. По данни на дружеството за 2025 г. дължината на изградените газопроводи – линейна част и отклонения е 45,91 км, а съоръженията са 1073 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 7,08%, а на съоръженията е 5,03%. По данни на дружеството количеството пренесен природен газ по газоразпределителната мрежа за 2025 г. е в размер на 19 129 MWh. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за пренос по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 19 229 MWh, за 2027 г. в размер на 19 329 MWh и за 2028 г. в размер на 19 454 MWh. Предвиденото увеличение на количествата природен газ за пренос през газоразпределителната мрежа към края на регулаторния период в сравнение с 2025 г. е 1,69%. По данни на дружеството присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2025 г. са 1099 бр. През новия регулаторен период дружеството предвижда присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2026 г. да са 1117 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2026 г., съответно към края на 2027 г. да са 1135 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2027 г., съответно към края на 2028 г. да са 1153 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2028 г. Предвиденото увеличение на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на новия регулаторен период в сравнение с 2025 г. е 4,9%. В тази връзка, предвидените разходи за горива за автотранспорт за втори автомобил **не са обосновани**. С оглед на това, разходите за горива за автотранспорт следва да бъдат в размер на: 7,5 хил. лв. за 2026 г., 8 хил. лв. за 2027 г. и 8,5 хил. лв. за 2028 г.

- *предложените разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, зает с дейността по разпределение на природен газ в размер на 3,131 хил. лв. за 2026 г., 4,104 хил. лв. за 2027 г. и 4,515 хил. лв. за 2028 г. Включват разходи за осигуряване на персонала с работно облекло, с оглед безопасност на условията на труд. Дружеството не е отчетло разходи за работно облекло за 2024 г. Разходите за работно облекло за 2025 г. са в размер на 1,4 хил. лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 222%. Дружеството е планирало да назначи по един нов служител през 2026 г. и 2027 г. Отделно от това, дружеството е посочило, че предвижда разход за работно облекло за първата година от регулаторния период по (...) лв./служител, увеличен с по (...) лв./служител на година. За дейността „разпределение на природен газ“ са заети три служителя. В тази връзка, предвидените разходи за работно облекло за новите служители, които дружеството планира да назначи през 2026 и 2027 г. **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за работно облекло следва да бъдат в размер на: 1,40 хил. лв. за 2026 г., 1,60 хил. лв. за 2027 г. и 1,80 хил. лв. за 2028 г.

- *предложените разходи за канцеларски материали*, планирани в размер на 873 лв. за 2026 г., 1158 лв. за 2027 г. и 1274 лв. за 2028 г. Дружеството не е отчетло разходи за канцеларски материали за 2024 г. Разходите за канцеларски материали за 2025 г. са в размер на 460 лв. Увеличението на разходите за канцеларски материали за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 177%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за канцеларски материали следва да бъдат в размер на: 500 лв. за 2026 г., 550 лв. за 2027 г. и 600 лв. за 2028 г.

- *разходи за материали за текущо поддържане*, планирани в размер на 19,1 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 23,5 хил. лв. през 2028 г. Включват разходите за инструменти и резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължина на мрежата, както и резервни части за ремонт на съоръженията, прогнозирани на база брой монтирани съоръжения.

Предложените *разходи за външни услуги* са планирани с увеличение от 61 хил. лв. през 2026 г. на 75 хил. лв. за 2028 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани в размер на 5,5 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 6,6 хил. лв. през 2028 г., в съответствие с направените до момента разходи за застраховки. Включват задължителните по нормативна уредба имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база отчетната стойност на линейната част и съоръженията, задължителна застраховката на персонал за съответната дейност, както и застраховка на автомобилите;

- *предложените разходи за данъци и такси*, прогнозирани в размер на 4,13 хил. лв. за 2026 г., 4,49 хил. лв. за 2027 г. и 4,94 хил. лв. за 2028 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, такса за разглеждане на заявление от КЕВР, пътен данък МПС, винетки и такси битови отпадъци. Отчетените разходи за данъци и такси за 2024 г. са в размер на 2,5 хил. лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2024 г. е в размер на 97%. Лицензионната такса за дейността „разпределение на природен газ“ на „Правецгаз 1“ АД за 2025 г. е в размер на (...) лв., формирана от годишна такса 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионната дейност или (...) лв. Разликата спрямо отчетените разходи за 2024 г. и лицензионната такса за 2024 г. е в размер на 373,8 лв. Лицензионната такса се изчислява спрямо предложените от дружеството количества за пренос и цени за разпределение на природен газ за 2026 г. в размер на 2320 лв., за 2027 г. в размер на 2321 лв. и за 2028 г. в размер на 2323 лв. С оглед на това, разходите за данъци и такси следва да бъдат в размер на: 3 хил. лв. за 2026 г., 3,1 хил. лв. за 2027 г. и 3,2 хил. лв. за 2028 г.

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер на 7,70 хил. лв. за 2026 г., 8,47 хил. лв. за 2027 г. и 9,32 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи включват пощенски разходи, разходи за писма до клиенти с просрочени задължения и друга кореспонденция, куриерски услуги за пратки на разходомери за проверка, разходи за мобилни съобщителни услуги, карти за интернет услуги за ИКУНК, както и абонаментна такса за поддръжка на компютри, локална компютърна мрежа и техниката в офиса. Отчетените пощенски разходи и разходи за телефони и абонаменти за 2024 г. са в размер на 6 хил. лв. Увеличението на тези разходи за 2028 г. спрямо отчетната 2024 г. е в размер на 55,33%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, пощенските разходи и разходите за телефони и абонаменти следва да бъдат в размер на: 7,5 хил. лв. за 2026 г., 8 хил. лв. за 2027 г. и 8,5 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за абонаментно поддържане*, прогнозирани в размер на 13,84 хил. лв. за 2026 г., 15,22 хил. лв. за 2027 г. и 16,75 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи са прогнозирани за поддържане на аварийна готовност и сервизно обслужване на линейните газопроводи и съоръженията по газоразпределителната мрежа, както и абонаментните разходи за поддръжка на програмното осигуряване – специализиран софтуер за обслужване на дейността, в т.ч. за издаването на фактури на клиентите, за изготвяне на заплатите на служителите и за счетоводната програма, такса за поддържане и профилактика на одориращата станция. Отчетените разходи за абонаментно поддържане за 2025 г. са в размер на 12,08 хил. лв. Дружеството е посочило, че е предвидило увеличение на тези разходи с до 10%, предвид очакваната инфлация. Увеличението на тези разходи за 2026 г. спрямо 2025 г. е в размер на 14,6%, за 2027 г. спрямо 2026 г. е в размер на 10%, за 2028 г. спрямо 2027 г. е в размер на 10% или увеличение за 2028 г. в сравнение с 2025 г. в размер на 38%. В заключителния доклад на мисията на Международния валутен фонд в България за 2025 г. е посочено, че се очаква постепенно забавяне на инфлацията, като се прогнозира общата годишна инфлация да бъде около 3,5% средно през 2025 г. и 2026 г., като след това също се прогнозира инфлацията да се забави. С оглед на това, предложените от дружеството разходи за абонаментно поддържане са **необосновани**, поради което тези

разходи следва да бъдат в размер на: 12,6 хил. лв. за 2026 г., 13,06 хил. лв. за 2027 г. и 13,6 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани за СОТ и противопожарна охрана, в размер на 1100 лв. през 2026 г. и 1331 лв. за 2028 г.;

- *разходи за наеми*, прогнозирани в размер на 14,3 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 15,9 хил. лв. през 2028 г. за наем на офис и автомобил;

- *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. Проверка 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. Във връзка с това, планираните разходи са различни в годините от регулаторния период. Формирани са на база брой задължителни за проверка уреди през регулаторния период – (...) бр. през 2026 г., (...) бр. през 2027 г. и (...) бр. през 2028 г. според представената обосновка, цената за проверка на един уред в лицензирана лаборатория в страната е различна за различните видове разходомери и коригиращи устройства, като варира от 18 лв. до над 260 лв. без ДДС. Разчетите са извършени с предвидено увеличение на цените с до 10%. Тези разходи включват и средствата за измерване, които не издържат критериите за проверка, връщат се от лабораторията маркирани като „неиздържал/негоден” и се бракуват. Разходите за проверка на уреди се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ”, като са в размер на 10,2 хил. лв. за 2026 г. и 14,9 хил. лв. през 2028 г.;

- *експертни и одиторски разходи* – планирани в размер на 4,4 хил. лв. за 2026 г. и 5,1 хил. лв. за 2028 г., на база годишен разход за 2025 г. за дейността „разпределение на природен газ“, в т.ч. разходи за технически надзор, финансов одит, одит за системата ISO и др.

В резултат на извършените корекции общият размер на *разходи за външни услуги* намалява от 61 хил. лв. на 59 хил. лв. през 2026 г.; от 69 хил. лв. за 2027 г. на 65 хил. лв. и за 2028 г. – от 75 хил. лв. на 69 хил. лв.

Разходите за амортизации – планирани в размер на 73,6 хил. лв. за 2026 г. и 89,1 хил. лв. за 2028 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Предложените *разходи за заплати и възнаграждения* са планирани в размер на 204,8 хил. лв. за 2026 г., 260,3 хил. лв. за 2027 г. и 276,7 хил. лв. за 2028 г. Включват разходите за заплати на персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата и на административно-управленския персонал. През първата година от регулаторния период планираните разходи са в размер на изплащаните до момента възнаграждения на персонала на дружеството за трима служители, заети в тази дейност и изпълнителния директор. През 2026 г. и 2027 г. дружеството предвижда назначаване по един служител годишно. В тази връзка, предвидените разходи за заплати и възнаграждения за новите служители, които дружеството планира да назначи през 2026 г. и 2027 г. **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за заплати и възнаграждения следва да бъдат в размер на: 175 хил. лв. за 2026 г., 178 хил. лв. за 2027 г. и 181 хил. лв. за 2028 г.

Разходите за социални осигуровки – планирани в размер на 40,6 хил. лв. за 2026 г., 51,5 хил. лв. за 2027 г. и 54,8 хил. лв. за 2028 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. Дружеството е изчислило тези разходи в размер на (...) % от разходите за заплати и възнаграждения. С оглед на това, разходите за социални осигуровки се променят, както следва: 34,7 хил. лв. за 2026 г., 35,2 хил. лв. за 2027 г. и 35,8 хил. лв. за 2028 г.

Предложените *социални разходи* са планирани в размер на 11,9 хил. лв. за 2026 г., 16,5 хил. лв. за 2027 г. и 18,5 хил. лв. за 2028 г., въз основа на изплащаните на служителите към момента социални добавки. Отчетените социални разходи за 2024 г. са в размер на 8 хил. лв. Увеличението на социалните разходи за 2028 г. спрямо отчетната 2024 г. е в размер на 131%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, социалните разходи следва да бъдат в размер на: 9 хил. лв. за 2026 г., 9 хил. лв. за 2027 г. и 9 хил. лв. за 2028 г.

Други разходи – планирани в размер на 11,2 хил. лв. за 2026 г. и 13,8 хил. лв. за 2028 г., като включват:

- *разходи за охрана на труда*, прогнозиран като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и достигнатия среден годишен разход през предходната година, съответно 1,86 хил. лв. за 2026 г., 2,47 хил. лв. за 2027 г. и 2,71 хил. лв. за 2028 г. Дружеството е представило фактура от 2025 г. за разходи за охрана на труда, издадена от (...) в размер на (...) хил. лв. В тази връзка, предвидените разходи за охрана на труда за новите служители, които дружеството планира да назначи през 2026 г. и 2027 г. **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за охрана на труда следва да бъдат в размер на: 0,60 хил. лв. за 2026 г., 0,64 хил. лв. за 2027 г. и 0,68 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за маркетинг и реклама* – планирани в размер на 4 хил. лв. за 2026 г., 4,2 хил. лв. за 2027 г. и 4,41 хил. лв. за 2028 г. Тези разходи са прогнозиран за рекламни материали и кампании, маркетинг и анализ на пазара, публичност и комуникации, корпоративна социална отговорност, както и консултиране на клиентите по процедурата за присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнението му, докато обектът се газифицира и клиентът сключи договор за разпределение и снабдяване с природен газ. Дружеството не е извършвало разходи за маркетинг и реклама за 2024 г., както и не е представило, издадени фактури за тези разходи за 2025 г., които КЕВР е изискала. В тази връзка, предвидените разходи за маркетинг и реклама **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за маркетинг и реклама следва да бъдат в размер на: 1 хил. лв. за 2026 г., 1 хил. лв. за 2027 г. и 1 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за командировки и разходи за обучение* – планирани в размер на 2,97 хил. лв. за 2026 г., 3,49 хил. лв. за 2027 г. и 3,74 хил. лв. за 2028 г. Дружеството е прогнозирано тези разходи в зависимост от средния годишен разход на човек за тази дейност през предходни години, като включват разходи за командировки и сертифициране на работниците за заваряване на тръби. Отчетените разходи за командировки и обучение за 2025 г. са в размер на 2 хил. лв. Увеличението на тези разходи за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 87%. В тази връзка, предвидените разходи за командировки и обучение за новите служители, които дружеството планира да назначи през 2026 г. и 2027 г. **не са обосновани** спрямо планираното развитие на дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за командировки и обучение следва да бъдат в размер на: 2,3 хил. лв. за 2026 г., 2,6 хил. лв. за 2027 г. и 2,9 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за публикации* – в размер на 2,4 хил. лв. за 2026 г., 2,64 хил. лв. за 2027 г. и 2,90 хил. лв. за 2028 г., прогнозиран на база публикациите на съобщения в пресата, които дружеството ще прави. Дружеството посочва, че тези разходи са свързани с оповестяване и публикации на съобщения в пресата и интернет пространството, включително за промяна на цените на предоставяните услуги. Дружеството предвижда ежемесечно да оповестява местата/обектите за предстояща смяна на средствата за търговско измерване (СТИ) за метрологична проверка. Дружеството е представило

фактура от 2025 г. за разходи за публикации, издадена от (...) в размер на (...) лв. Следва да се отбележи, че одобрените от КЕВР на „Правецгаз 1“ АД. Общи условия на договорите за пренос на природен газ не предвиждат дружеството да публикува съобщение в пресата и/или интернет пространството за предстояща подмяна на СТИ за извършване на метрологична проверка. С оглед на това, разходите за публикации следва да бъдат в размер на: 600 лв. за 2026 г., 600 лв. за 2027 г. и 600 лв. за 2028 г.

Променливите 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 1,3 хил. лв. на година за периода и *загуби на газ*, прогнозирани в размер на 26,26 хил. лв. за 2026 г., 26,40 хил. лв. за 2027 г. и 26,57 хил. лв. за 2028 г. По данни на дружеството разходите за загуби на газ за 2025 г. са в размер на 5 хил. лв., което представлява загуби на газ по газоразпределителната мрежа в размер на (...) MWh при прилагане на използваната от дружеството цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за м. август 2025 г. за определяне на необходимия оборотен капитал. По данни на дружеството количеството пренесен природен газ през 2025 г. е в размер на 19 129 MWh, като загубите възлизат на 0,42% от пренесените количества природен газ по газоразпределителната мрежа. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за пренос по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 19 229 MWh, за 2027 г. в размер на 19 329 MWh и за 2028 г. в размер на 19 454 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. Увеличението на процента на загуби на газ спрямо предвидените за пренос количества природен газ по газоразпределителната мрежа през новия регулаторен период **не е обосновано**, както спрямо отчетените загуби на газ през 2025 г. от дружеството така и 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: 5 хил. лв. за 2026 г., 5 хил. лв. за 2027 г. и 5,1 хил. лв. за 2028 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“ намаляват, както следва: 390 хил. лв. за 2026 г., 413 хил. лв. за 2027 г. и 430 хил. лв. за 2028 г. Условно-постоянните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ се променят, както следва: 384 хил. лв. за 2026 г., 407 хил. лв. за 2027 г. и 424 хил. лв. за 2028 г., като относителният им дял в общите разходи се променя на 98%. Променливите разходи се променят, както следва: 6 хил. лв. за 2026 г., 6 хил. лв. за 2027 г. и 6 хил. лв. за 2028 г.

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

Предложените от заявителя разходи представляват 15% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността през разглеждания период се увеличават от 94 хил. лв. за 2026 г. на 103 хил. лв. през 2028 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 – планирани 7,5 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 8,8 хил. лв. през 2028 г. и включват:

- предложените *разходи за горива за автотранспорт*, в размер на 5,4 хил. лв. за 2026 г., 6 хил. лв. за 2027 г. и 6,5 хил. лв. за 2028 г., планирани за един автомобил. Отчетените разходи за горива за автотранспорт за 2024 г. и 2025 г. са в размер на 5 хил. лв. на година. Извършването на дейността „снабдяване с природен газ“ е свързана основно с осигуряване на необходимите количества природен газ за клиентите, които са

присъединени към газоразпределителната мрежа. За обезпечаване на дейността дружеството поддържа финансова обезпеченост, материални и човешки ресурси, и информационна мрежа, необходими за осъществяване на дейността, поддържа отношения с другите енергийни предприятия, гарантиращи непрекъснатостта и качеството на снабдяването с природен газ, извършва дейност по проучване и прогнозиране на потреблението от клиентите на природен газ на територията на лицензията, както и поддържа база данни за клиентите, които снабдява с природен газ. „Правецгаз 1” АД има сключен договор с „Булгаргаз“ ЕАД за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа, по който се осигуряват количествата природен газ на клиентите, присъединени към газоразпределителната мрежа. „Булгаргаз“ ЕАД е въвело и използва електронната платформа – програмен модул „Доставки”, чрез която процесът по заявяване на количества природен газ за доставка от неговите клиенти се извършва дистанционно по електронен път. Осигуряването на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ не изисква постоянни посещения до места, за които е необходимо да се използва автомобил за разлика от дейността „разпределение на природен газ“. С оглед на това, разходите за горива за автотранспорт следва да бъдат в размер на: 2 хил. лв. за 2026 г., 2,1 хил. лв. за 2027 г. и 2,2 хил. лв. за 2028 г.

- *разходи за работно облекло*, планирани в зависимост от броя персонал, зает с дейността по снабдяване с природен газ в размер на 729 лв. за 2026 г., 802 лв. за 2027 г. и 882 лв. за 2028 г. За дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е зает един служител. Дружеството не е отчетло разходи за работно облекло за 2024 г. Разходите за работно облекло за 2025 г. са в размер на 450 лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 96%. Дружеството е посочило, че предвижда разход за работно облекло за първата година от регулаторния период по (...) лв./служител, увеличен с по (...) лв./служител на година. С оглед на това, разходите за работно облекло следва да бъдат в размер на: 600 лв. за 2026 г., 660 лв. за 2027 г. и 720 лв. за 2028 г.

- *разходи за канцеларски материали*, планирани в размер на 1407 лв. за 2026 г., 1428 лв. за 2027 г. и 1449 лв. за 2028 г. Дружеството не е отчетло разходи за канцеларски материали за 2024 г. Разходите за канцеларски материали за 2025 г. са в размер на 440 лв. По данни на дружеството количеството снабден природен газ по газоразпределителната мрежа за 2025 г. е в размер на 19 129 MWh. През новия регулаторен период дружеството планира количества природен газ за снабдяване по газоразпределителната мрежа за 2026 г. в размер на 19 229 MWh, за 2027 г. в размер на 19 329 MWh и за 2028 г. в размер на 19 454 MWh. Предвиденото увеличение на снабдените количества природен газ по газоразпределителната мрежа към края на регулаторния период в сравнение с 2025 г. е 1,69%. По данни на дружеството присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2025 г. са 1099 бр. През новия регулаторен период дружеството предвижда присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на 2026 г. да са 1117 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2026 г., съответно към края на 2027 г. да са 1135 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2027 г., съответно към края на 2028 г. да са 1153 бр. или 18 бр. присъединени нови клиенти през 2028 г. Предвиденото увеличение на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа към края на новия регулаторен период в сравнение с 2025 г. е 4,9%. Увеличението на разходите за канцеларски материали за 2028 г. в сравнение с 2025 г. е в размер на 229%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за канцеларски материали следва да бъдат в размер на: 500 лв. за 2026 г., 550 лв. за 2027 г. и 600 лв. за 2028 г.

Предложените от заявителя *разходи за външни услуги* са прогнозирани в размер на 12 хил. лв. през 2026 г., като се увеличават на 14,2 хил. лв. през 2028 г., и включват:

- *разходи за застраховки* на компютърна техника, с която се осъществява поддържане на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното количество природен газ на клиентите на дружеството и на други активи. Тези разходи са планирани

на база отчетните разходи за застраховки за предходната година, в размер на 1,6 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 1,9 хил. лв. през 2028 г.;

- *разходи за данъци и лицензионна такса*, прогнозирани в размер на 3,49 хил. лв. за 2026 г., 3,84 хил. лв. за 2027 г. и 4,23 хил. лв. за 2028 г., като включват прогнозни лицензионни такси в съответствие с Тарифата за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката. Отчетените разходи за данъци и лицензионна такса за 2024 г. са в размер на 2,5 хил. лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2024 г. е в размер на 69%. Лицензионната такса за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на „Правецгаз 1“ АД за 2025 г. е в размер на (...) лв., формирана от годишна такса 2000 лв. плюс 0,055 на сто от годишните приходи на дружеството за лицензионната дейност или (...) лв. Дружеството планира минимално увеличение на снабдените количества по газоразпределителната мрежа с около 0,5% за 2026 и 2027 г. и с около 0,65% за 2028 г. Отделно от това следва да се отбележи, че не е налице съществено изменение на цената на природния газ за 2025 г. спрямо 2024 г. С оглед на това, разходите за данъци и лицензионна такса следва да бъдат в размер на: 3,3 хил. лв. за 2026 г., 3,6 хил. лв. за 2027 г. и 4 хил. лв. за 2028 г.

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер 1,2 хил. лв. за 2026 г., 1,32 хил. лв. за 2027 г. и 1,45 лв. за 2028 г. Тези разходи, включват разходи за интернет и мобилни съобщителни услуги на служителите, заети с тази лицензионна дейност;

- *разходи за абонаментно поддържане* – средно по 110 лв. на месец за целия период, включващи част от абонаментните разходи за поддръжка на програмното осигуряване, вкл. за издаването на фактури на клиенти;

- *разходи за наеми*, прогнозирани със средногодишен размер от 2,9 хил. лв. на база средномесечен наем на офис и автомобил.

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани в размер на 1,46 хил. лв. за 2026 г., 1,49 хил. лв. за 2027 г. и 1,50 хил. лв. за 2028 г. Дружеството не е отчетло разходи за експертни и одиторски услуги за 2024 г. Разходите за 2025 г. са в размер на 1 хил. лв. Увеличението на разходите за 2028 г. спрямо 2025 г. е в размер на 50%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, експертните и одиторски разходи следва да бъдат в размер на: 1,1 хил. лв. за 2026 г., 1,2 хил. лв. за 2027 г. и 1,3 хил. лв. за 2028 г.

В резултат на извършените корекции общият размер на *разходите за външни услуги* намалява от 12 хил. лв. на 11,4 хил. лв. през 2026 г.; от 13 хил. лв. за 2027 г. на 12,5 хил. лв. и за 2028 г. – от 14,2 хил. лв. на 13,8 хил. лв.

Разходите за амортизации намаляват от 7,1 хил. лв. през 2026 г. на 2,5 хил. лв. през 2028 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения, прогнозирани в размер на 47,8 хил. лв. за 2026 г., 51 хил. лв. за 2027 г. и 54,4 хил. лв. за 2028 г. Включват разходите за заплати и възнаграждения на един служител, пряко зает с дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. Отчетените разходи за заплати и възнаграждения за 2024 г. са в размер на 31 хил. лв. По данни на дружеството разходите за заплати и възнаграждения за 2025 г. са в размер на 35 хил. лв. С предвидените разходи се предлага увеличение на заплатата на служителя за 2025 г. с (...) лв./месец, за 2026 г. с (...) лв./месец, за 2027 г. с (...) лв./месец и за 2028 г. с (...) лв./месец или общо за четирите години с (...) лв./месец. 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: 31 хил. лв. за 2026 г., 32 хил. лв. за 2027 г. и 33 хил. лв. за 2028 г.

Разходите за социални осигуровки, прогнозирани в размер на 9,31 хил. лв. за 2026 г., 9,95 хил. лв. за 2027 г. и 10,60 хил. лв. за 2028 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. Дружеството е изчислило тези разходи в размер на (...) % от разходите за заплати и възнаграждения. С оглед на това, разходите за социални осигуровки се променят, както следва: 6,14 хил. лв. за 2026 г., 6,34 хил. лв. за 2027 г. и 6,53 хил. лв. за 2028 г.

Социални разходи, прогнозирани в размер на 3,96 хил. лв. за 2026 г., 4,50 хил. лв. за 2027 г. и 5,04 хил. лв. за 2028 г., прогнозирани въз основа на изплащаните на служителите към момента социални добавки. Отчетените социални разходи за 2024 г. и 2025 г. са в размер на 3 хил. лв. на година. Увеличението на социалните разходи за 2028 г. в сравнение с отчетната 2024 г. е в размер на 68%, което **не е обосновано** спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, социалните разходи следва да бъдат в размер на: 3 хил. лв. за 2026 г., 3 хил. лв. за 2027 г. и 3 хил. лв. за 2028 г.

Други разходи, прогнозирани в размер на 6,3 хил. лв. 2026 г., 6,9 хил. лв. за 2027 г. и 7,4 хил. лв. за 2028 г., като включват разходи за:

- охрана на труда, прогнозирани като функция от броя на персонала, зает в съответната дейност и достигнатия среден годишен разход през предходната година, съответно 442 лв. за 2026 г., 486 лв. за 2027 г. и 534 лв. през 2028 г. Дружеството е представило фактура от 2025 г. за разходи за охрана на труда, издадена от (...) в размер на (...) лв. Разходите за охрана на труда за дейността „разпределение на природен газ“ са в размер на 600 лв. за 2026 г., 640 лв. за 2027 г. и 680 лв. за 2028 г. В тази връзка, предвидените разходи за охрана на труда не са обосновани спрямо планираното развитие на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период. С оглед на това, разходите за охрана на труда следва да бъдат в размер на: 50 лв. за 2026 г., 60 лв. за 2027 г. и 70 лв. за 2028 г.;

- *маркетинг и реклама*, прогнозирани в размер на 3 хил. лв. за 2026 г., 3,3 хил. лв. за 2027 г. и 3,46 хил. лв. за 2028 г., за две рекламни кампании годишно. Дружеството не е реализирало разходи за маркетинг и реклама за 2024 г. и 2025 г. **Не е обосновано** да се включват разходи за маркетинг и реклама за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период предвид планираното минимално увеличение на снабдените количества природен газ по газоразпределителната мрежа през регулаторния период, което е в размер на 0,5% – 0,6% на година. Отделно от това следва да се отбележи, че разходи за маркетинг и реклама са включени в дейността „разпределение на природен газ“.

- *командировки и обучение* – 435 лв. за 2026 г., с увеличение на 491 лв. за 2028 г.;

- *разходи за публикации*, прогнозирани в размер на 2,4 хил. лв. за 2026 г., 2,64 хил. лв. за 2027 г. и 2,9 хил. лв. за 2028 г. за публикации на съобщения в медиите – по (...) бр. годишно. Дружеството не е отчетло разходи за публикации за 2024 г. Разходите за публикации за 2025 г. са в размер на 1 хил. лв. **Не е обосновано** да се включват разходи за публикации за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през регулаторния период предвид планираното минимално увеличение на снабдените количества природен газ по газоразпределителната мрежа през регулаторния период, което е в размер на 0,5% – 0,6% на година. Отделно от това следва да се отбележи, че разходи за публикации са включени в дейността „разпределение на природен газ“.

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, както следва: 63 хил. лв. за 2026 г., 60 хил. лв. за 2027 г. и 63 хил. лв. за 2028 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 № 3:

Общо разходи по дейности

Таблица № 3

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	453	473	493	1419	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	390	413	430	1233	87%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	63	60	63	186	13%

3. Норма на възвръщаемост на капитала

За финансиране изграждането на газоразпределителната мрежа в община Правец заявителят предвижда да използва собствени парични средства. Предложената от „Правецгаз 1“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период 2026 – 2028 г. е 7,21%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 6,49%, 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 (МОКА), 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 „Правецгаз 1“ АД 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 „Правецгаз 1“ АД е използван МОКА 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 запазва стойността си, 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 6,49%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала е 7,21%, която съвпада с предложената от дружеството.

Предвид изложеното, за периода 2026 – 2028 г. е целесъобразно да бъде приета предложената от „Правецгаз 1“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на

капитала в размер на 7,21%, преди данъчно облагане, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 6,49%, 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 № 4 и 5:

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

Таблица № 4

№	Позиция	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	717	809	881
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	4	5	6
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	195	189	184
4.	Необходим оборотен капитал	40	41	43
5.	Регулаторна база на активите	565	666	745
6.	Норма на възвръщаемост, %	7,21%	7,21%	7,21%
7.	Възвръщаемост	41	48	54
8.	Разходи, в т.ч.:	390	413	430
8.1.	УПР	384	407	424
8.2.	Променливи разходи	6	6	6

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

Таблица № 5

№	Позиция	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	2	3	4
2.	Балансова стойност на ДНА	3	4	5
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0	0
4.	Необходим оборотен капитал	156	157	159
5.	Регулаторна база на активите	161	164	167
6.	Норма на възвръщаемост, %	7,21%	7,21%	7,21%
7.	Възвръщаемост	12	12	12
8.	Разходи, в т.ч.:	63	60	63
8.1.	УПР	63	60	63
8.2.	Променливи разходи	0	0	0

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

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 прогнозираны 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 № 6 и 7:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 6

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	46	58	71
ОА и търговски	хил. лв.	266	299	308

Битови	хил. лв.	192	249	272
Общо	хил. лв.	504	607	651

*Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**Таблица № 7*

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	2	2	2
ОА и търговски	хил. лв.	16	16	17
Битови	хил. лв.	88	89	96
Общо	хил. лв.	106	108	115

Получените в резултат на корекциите необходими годишни приходи, разпределени по групи клиенти, дейности и години за регулаторния период са представени в таблици № 8 и 9:

*Дейност „разпределение на природен газ“**Таблица № 8*

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	39	44	53
ОА и търговски	хил. лв.	228	227	229
Битови	хил. лв.	164	190	202
Общо	хил. лв.	431	461	484

*Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**Таблица № 9*

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	2	2	2
ОА и търговски	хил. лв.	12	12	13
Битови	хил. лв.	60	58	61
Общо	хил. лв.	74	72	75

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 № 10 и 11:

*Прогнозна консумация на природен газ**Таблица № 10*

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	MWh/год.	2305	2325	2355
ОА и търговски	MWh/год.	9525	9545	9580
Битови	MWh/год.	7399	7459	7519
Общо:	MWh/год.	19 229	19 329	19 454

*Прогнозен брой клиенти**Таблица № 11*

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	бр.	8	9	10
ОА и търговски	бр.	118	120	122
Битови	бр.	991	1006	1021
Общо:	бр.	1117	1135	1153

За нуждите на ценообразуването са изчислени коефициенти за разпределяне по групи клиенти на възвръщаемостта и разходите за експлоатация, поддръжка и снабдяване, както и коефициентите за разпределяне по групи клиенти на разходите, зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ.

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на възвръщаемостта и постоянните разходи отчитат дела на ДМА за съответната група клиенти в общата стойност на ДМА. Стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променят, както следва: за промишлените се увеличават от 0,090 през 2026 г. на 0,109

през 2028 г., за ОА и търговските намаляват от 0,529 за 2026 г. на 0,472 за 2028 г., а за битовите се увеличават от 0,381 през 2026 г. на 0,419 за 2028 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е получен на база на броя на клиентите от всяка група и средната годишна консумация на всеки вид клиент в определено съотношение. Стойностите на коефициента се променят през разглеждания период, както следва: за промишлените клиенти се увеличават от 0,025 за 2026 г. на 0,027 през 2028 г., за ОА и търговските клиенти се увеличават от 0,147 през 2026 г. на 0,148 за 2028 г., а за битовите клиенти намаляват от 0,809 за 2026 г. на 0,806 през 2028 г.

Коефициентите за разпределение 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. Стойностите на коефициента се променят през разглеждания период, както следва: за промишлените клиенти се увеличават от 0,120 за 2026 г. на 0,121 през 2028 г., за ОА и търговските клиенти намаляват от 0,495 през 2026 г. на 0,492 за 2028 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,385 за 2026 г. на 0,387 през 2028 г.

Предложените коефициенти са обосновани, тъй като отчитат дела на ДМА на газоразпределителната мрежа 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.

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 „Правецгаз 1“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Правец са посочени в таблица № 12:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител
Таблица № 12

Клиентски групи и подгрупи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	24,91	12,74	0,96	0,49
ОА и търговски:				
до 3200 MWh/год. вкл.	30,79	15,74	1,70	0,87
над 3200 MWh/год.	29,88	15,28	1,70	0,87
Битови	31,64	16,18	5,90	3,02

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

В резултат на извършените корекции са изчислени следните цени за пренос на природен газ през газоразпределителната, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Правец, представени 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)
Промислени	19,28	9,86	0,82	0,42
ОА и търговски:				
до 3200 MWh/год. вкл.	24,19	12,37	1,30	0,66
над 3200 MWh/год.	23,45	11,99	1,30	0,66
Битови	24,75	12,65	7,98	4,08

Забележки: цените са без включен акциз и ДДС.

Общата цена на природния газ, формирана от цената за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цената за продажба на природен газ от краен снабдител, включваща компонента цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД, която за м. януари 2026 г. е в размер на 60,92 лв./MWh, е с увеличение спрямо общата цена на природния газ през регулаторния период 2021 – 2025 г., както следва: за промишлени клиенти с 15,43%, за ОА и търговски за първата подгрупа с 11,01%, за втората подгрупа с 10,06% и за битови клиенти с 16,15%.

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 заявления 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; одобряване на работния проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за Независим строителен надзор; разходи по организация и безопасност на движението; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение; разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия. 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 – 2028 г. заявителят предлага изменение на тарифната структура, като в групите на промишлените и ОА и търговските клиенти са обособени по две нови подгрупи, в зависимост от консумацията на природен газ – до и над 0,530 MWh/час. Изменението на цените е: увеличение при цените за присъединяване на промишлени и битови клиенти, и намаление на цената за присъединяване на ОА и търговски клиенти.

Предложените от дружеството цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Правец са посочени в таблица № 14:

Цени за присъединяване

Таблица № 14

Групи и подгрупи клиенти с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)	Цени (евро/клиент)
Промислени:		
до 0,530 MWh/час вкл.	3330	1702,60
над 0,530 MWh/час	4480	2290,59
ОА и търговски:		
до 0,530 MWh/час вкл.	1470	751,60
над 0,530 MWh/час	1950	997,02
Битови	529	270,47

Забележка: предложените цени са в лева, без ДДС.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на заявителя са формирани на база на представените от заявителя разходи по групи клиенти.

8. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Правецгаз 1” АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-37-13 от 24.10.2025 г. „Правецгаз 1” АД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат следната информация: данните и информацията в модела за ценообразуване, а именно: амортизационен план – разпределение и снабдяване, приходи от присъединяване, дълготрайни активи; годишни разходи, необходим оборотен капитал, капитал, капиталова структура и норма на възвръщаемост, характеристика на групите клиенти за разпределение и снабдяване; коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и условно постоянни разходи за разпределение и снабдяване, коефициенти за разпределение на постоянните приходи, необходими годишни приходи, постоянните и променливи приходи за дейността „разпределение на природен газ“, възвръщаемост на дружеството, разходи за определяне на цената за присъединяване на потребители към газоразпределителните мрежи; - цени, срокове, условия и контрагенти по договорите (за наем, за абонаментно обслужване, за предоставяне на услуги и т.н.), както и фактури, предоставени в административните преписки, свързани с одобряване на бизнес плана и утвърждаване на цени за новия регулаторен период; данните, касаещи прогнозните количества, потребители, прогнозните приходи, прогнозните разходи по икономически елементи и пера, прогнозни инвестиции, както и данните в прогнозните финансови отчети, тъй като те отразяват стратегията на дружеството за развитие в следващите три години; третирано обичайно считаните за такива данни, както и информацията в бизнес плана и текстовите файлове, съдържащи данни за ползваните финансови ресурси, както и документите относно притежаваните и планираните от дружеството материални ресурси. Заявителят счита че при публикуването, е необходимо да бъде заличена и следната информация, включително изброената по-горе: отчетна стойност на дълготрайните активи за всяка от лицензионните дейности, прогнозната обща стойност и по видове на активите, амортизационен план за дейностите по разпределение и снабдяване, оборотен капитал по дейности, норма на възвръщаемост, необходими годишни приходи за двете дейности, прогнозни приходи по лицензионни дейности и приходи от присъединяване, брой клиенти на дружеството, продажните количества природен газ и пропорционалното им разпределение по групи потребители, прогнозните стойности на годишните разходи и разпределението им по икономически елементи и отделните пера за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“, прогнозни инвестиции, параметри на газоразпределителната мрежа – линейна част, отклонения и съоръжения, прогноза за капитала, капиталовата структура и данъчните задължения, и данни от прогнозните финансови отчети. Според дружеството, посочената информация и документи съдържат търговска тайна по смисъла на Правила за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна, Закона за защита на конкуренцията и Закона за защита на търговската тайна. Предвид наличието на поети от „Правецгаз 1“ АД договорни ангажименти за конфиденциалност по отношение на договорните параметри, защитени от договорна конфиденциалност по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което сме взели необходимите мерки, и с оглед на това посочената информация следва да бъде заличена. При разкриване на информация от договори, фактури и горепосочените документи дружеството ще бъде поставено в неравноправно положение спрямо негови настоящи или потенциални контрагенти. По същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица. Въпросната информация и документи имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и

оперативните процеси на дружеството, както и търговски отношения с трети страни и затова имаме интерес да бъдат запазени в тайна. Информацията и документите разкриват особена чувствителност за дружеството поради търговската си стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и с управлението на корпоративната структура. Разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството и на неговите акционери, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно-корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност. Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на „Правецгаз 1“ АД, за което дружеството е взело необходимите мерки.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период. Следователно тази информация не следва да бъде заличавана.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на КЕВР, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена, с изключение на параметрите посочени в чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ.

Изказвания по т.2.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Правецгаз 1“ АД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване за територията на община Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г. Предвид това, че последният одобрен регулаторен период на дружеството е 2025 г., дружеството е подало заявление за утвърждаване на нов регулаторен период. В структурата на доклада подробно са посочени данните за ценообразуващите елементи на дружеството по подаденото заявление. Представена е подробна информация за регулаторната база на активите, за балансовата стойност на активите, за необходимия оборотен капитал, който е изчислен като 1/8 от разходите на дружеството. Представени са подробно необходимите годишни приходи, разходите, които формират необходимите годишни приходи. Това са оперативните разходи, постоянни разходи, условно-постоянни разходи, променливи разходи. Представена е информация как е изчислена нормата на възвръщаемост на дружеството. Докладът съдържа подробна информация за количествата, които дружеството предвижда да реализира през новия регулаторен период. М. Димитров каза, че в този доклад ще обърне внимание основно на разходите, тъй като работната група предлага да не се признават част от разходите на дружеството, оперативните разходи. По отношение на дейността общите предложени разходи на дружеството са в размер на (...) лв. Работната група е

предложила (...) М. Димитров поясни, че ще посочи подробно кои разходи да не бъдат признавани.

За дейността „разпределение на природен газ“ предложението е (...) да не бъдат признавани на дружеството, като оперативни разходи.

По отношение на дейността „снабдяване“ работната група е предложила (...) да не бъдат признавани на дружеството спрямо тези, които са поискани от дружеството. Общият размер, който е предложен от дружеството е (...), а предложението на работната група (...) да не бъдат признавани и всъщност това формира общо оперативни разходи (...).

Пл. Младеновски попита М. Димитров това защо се прави и допълни дали е за амортизации.

М. Димитров отговори, че за амортизации работната група не предлага непризнаване на разходите, тъй като е направен подробен анализ на разходите и те са изчислени съгласно амортизационните планове.

Пл. Младеновски попита М. Димитров от кои пера се намаляват.

М. Димитров отговори, че ще посочи перата, от които се намаляват оперативни разходи и допълни, че основният мотив на работната група е направено сравнение спрямо изградената газоразпределителна мрежа в община Правец и тази, която се предвижда да бъде изградена в годините на регулаторния период. Дружеството има (...) газоразпределителна мрежа и предвижда да изгради само (...) нови газопроводи, което увеличение е около (...) спрямо съществуващата мрежа. Също така дружеството предвижда една доста песимистична прогноза по отношение на количествата. С увеличение на количествата спрямо 2025 г., за която повечето данни са отчетни, с (...), а това зависи силно върху цената, тъй като количествата участват в знаменателя. Отделно от това е анализиран броят нови потребители, които следва да се присъединят. Там също е нисък броят (...) и на база на тази обща картина за развитие на дейността на дружеството, работната група е стигнала до извод, че някои от разходите са изключително високи и следва да бъдат коригирани от Комисията. Работната група предлага да бъдат намалени разходите за горива за автотранспорт. Спрямо отчетната 2024 г...

Пл. Младеновски каза на М. Димитров да не докладва конкретните стойности, а само от кои пера намаляват.

М. Димитров каза, че предложението е да се намалят разходите за горива за автотранспорт (дружеството притежава два автомобила и предвижда закупуването на още един нов автомобил), но предвид минималното развитие на дейността, работната група предлага да не се признават такива разходи. Другото предложение е да не се признават част от разходите за работна облекло, тъй като има увеличение с 222 % за тези три години. Другите разходи са за канцеларски материали, също едно доста сериозно увеличение от отчетната 2024 г., 177%. Разходи за данъци и такси – 97% увеличение, тъй като основният разход по това перо е лицензионната такса към Комисията. Направен е анализ какво е платило дружеството за последната отчетна година за лицензионна такса и работната група е стигнала до извода, че това, което се предвижда като увеличение то не съответства на тези разходи, които вероятно ще извърши, тъй като не предвижда увеличение на количествата, които ще разпределя по мрежата. Другата част от разходите, които работната група предлага да не бъдат признавани, са разходи за телефон абонаменти. При тях също има увеличение с 55% за тези три години. Работната група предлага да се намалят и разходите за абонаментно поддържане, тъй като дружеството е посочило, че предвижда с по 10% да се увеличават тези разходи предвид инфлацията. Работната група е открила и анализирила доклад на Комисията на международния валутен фонд в България за 2025 г. и в него е посочено, че инфлацията ще бъде около 3,5% средно за 2025 г. и 2026 г., като след това се очаква инфлацията да се забави. В случая 10% за тези три години или общо 30% е нецелесъобразно. Също така работната група е предложила да бъдат намалени разходите за заплати и възнаграждения.

Предложението е тези разходи да бъдат намалени за прогнозата през новите години оттук нататък за регулаторния период, като тези разходи не се променят на база за отчетната година, за която са представени стойности. Дружеството също предвижда да назначава по един нов служител през 2026 г. и 2027 г. Тук отново се стига до заключението защо се предвижда назначаване на служители, при положение че се предвижда минимално увеличение на количества, на изграждане на мрежа и т.н. На база на разходите за заплати оттам се променят и разходите за социални осигуровки, тъй като те са около 19,08% от разходите за заплати и предложението е и те също да бъдат намалени. Предлага се и намаляване на социалните разходи, тъй като там също е предвидено 131% увеличение. Предлага се и намаляване на разходи за охрана на труда, тъй като по време на разглеждане на заявлението е поискана допълнителна информация за всички разходи и в тази връзка дружеството е представило фактура за един разход, който е много по-нисък от този, което се предлага за тези три години в отчетните стойности. Предлага се и непризнаване на разходи за маркетинг и реклама. Т.е. те да не са в този размер, които е предложен, тъй като дружеството за последните 2024 г. и 2025 г. не е извършвало подобни разходи и отделно предвид това почти минимално увеличение на дейността, разходите са необосновани, предвид че продажбите няма да се увеличат. Работната група предлага да не се признават една част от разходите за командировки и за обучение, тъй като е предвидено увеличение от 87% за новите години от регулаторния период. Също така и разходи за публикации. Дружеството е представило фактура за публикация в „168 часа“, която е доста под тази стойност, която дружеството предвижда за тези три години. Променливите разходи включват разходи за одорант, който се прибавя за мирис на природния газ, и технологични разходи. Тук също се предлага да не се признава този размер, който е предложен от дружеството за технологични разходи, тъй като за 2025 г. е направено изчисление и технологичният разход е в размер на 0,42%, а за следващите години скача на 2,2%. Има регламент на Европейската комисия за ограничаване на емисиите на метан, които задължава операторите на всякакви мрежи, и преносни и разпределителни, да ограничат загубите на метан в атмосферата, така че такъв скок на технологичните разходи е несъпоставим спрямо изискванията на европейския регламент. Това са разходите за дейността „разпределение на природен газ“. По отношение на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, работната група е анализирала продажбите, всъщност количествата, които дружеството предвижда да пренася. Тези продажби са увеличение за регулаторния период с 1,69%. Анализиран е и броят нови потребители, които ще се присъединят към мрежата 4,9%. Предлага се също да не се признават разходи в пълен размер, както са предложени разходите за горива за автотранспорт, тъй като тази дейност основно...

Пл. Младеновски каза, че няма смисъл да се посочват мотиви, а само да се посочи кои разходи не са признати.

М. Димитров обобща, че не са признати разходи за горива за автотранспорт, разходи за работно облекло, разходи за канцеларски материали, разходи за данъци и такси, експертни одиторски разходи, разходи за заплати и възнаграждения, за социални осигуровки, социални разходи, охрана на труда, маркетинг и реклама и разходи за публикации. В доклада е описано точно с какъв процент се предлага да не бъдат признавани с посочените мотиви. В доклада е посочена подробна информация за нормата на възвръщаемост на дружеството. Среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за регулаторния период е в размер на 7,21%, изчислена при 100% собствен капитал, дружеството не ползва привлечен капитал. Нормата на собствения капитал е 6,49% след данъчното облагане. Направено е изчисление, като са ползвани данни от сайта на Professor Damodaran и нормата съвпада, така че е обосновано тази норма да бъде приета, която се предлага от дружеството. Докладът съдържа подробна информация за регулаторната база на активите, необходимите приходи, прогнозната консумация. Работната група е направила сравнение с цената на „Булгаргаз“ ЕАД за м. януари и как се увеличават мрежовите цени с предишните (от вече изтеклия регулаторен период) с

новите. Крайната цена се увеличава с около (...) с цената на „Булгаргаз“ ЕАД. Цените за присъединяване също са посочени.

Защитената по закон информация, която се съдържа в подаденото от дружеството заявление. Дружеството е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат следната информация: данните и информацията в модела за...

Пл. Младеновски каза, че това може да не се докладва.

М. Димитров обобща, че искането се приема за основателно и в диспозитива на доклада се предлага на Комисията следното:

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

1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Правецгаз 1“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;
7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

М. Димитров установи, че са пропуснати нормативни разпоредби в диспозитива на проекта на решение. Текстът, който се изписва преди Комисията за енергийно и водно регулиране реши:

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 2026 г., на „Правецгаз 1“ АД 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 Правец за регулаторен период с продължителност от три години, както следва: (изброени са така, като са представени в проекта на решение).

(...)

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва открито заседание на 14.01.2026 г. от 10.05 часа. и обществено обсъждане на 14.01.2026 г. от 10.05 часа. Председателят подложи на гласуване доклада и проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Правецгаз 1” АД 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 Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Правецгаз 1” АД 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 Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 14.01.2026 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Правецгаз 1” АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 14.01.2026 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

5. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

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

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

8. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.3. Комисията, като разгледа подаденото от „Костинбродгаз“ ООД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на общините Костинброд и Сливница за периода 2026 – 2027 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1 от 05.01.2026 г., установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-40-8 от 01.10.2025 г. от „Костинбродгаз“ ООД, с искане за одобряване на бизнес план за територията на общините Костинброд и Сливница, за периода 2026 – 2027 г. Със Заповед № 3-Е-318 от 08.10.2025 г. на Председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разглежда същия при отчитане на параметрите на заявлението за утвърждаване на цени за пренос на природен газ, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителните мрежи, което е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

В резултат на извършена проверка на подаденото заявление по реда на чл. 4 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) са установени непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-40-8 от 22.10.2025 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писмо с вх. № Е-15-40-8 от 03.11.2025 г. „Костинбродгаз“ ООД е представило исканата допълнителна информация.

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

„Костинбродгаз“ ООД е дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър с ЕИК 131321489, със седалище и адрес на управление: гр. Костинброд, п.к. 2232, Птицекомбинат. Предметът на дейност на дружеството е: инвестиране, изграждане, експлоатация и поддържане на газоразпределителната мрежа в обекти и съоръжения, свързани с използването, разпределението и продажбата на природен газ.

Размерът на капитала на дружеството е 355 300 лв. Съдружници са следните физически и юридически лица: „Еврогазкомпания“ ООД, с размер на дялово участие 30 500 лева; „Джиев“ АД, с размер на дялово участие 200 400 лева; Мариян Стоянов Петров, с размер на дялово участие 62 200 лева; Тодорка Рашкова Иванова, с размер на дялово участие 62 200 лева.

Дружеството се управлява и представлява от Михаил Богданов Цветков - управител.

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

С Решение № БП-21 от 09.12.2020 г. КЕВР е одобрила актуализиран бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД за територията на общините Костинброд и Сливница, за периода 2021 – 2025 г.

В чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ са регламентирани задължителните реквизити, които бизнес планът следва да съдържа, като е предвидено, че същият се съставя за срок до пет години според указанията на Комисията. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 и ал. 3 от НЛДЕ, бизнес планът е неразделна част от издадената лицензия и периодично се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2026 – 2027 г.

Бизнес планът на „Костинбродгаз“ ООД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Въз основа на предоставената информация са разгледани

и анализирани основните технически и икономически аспекти, както и финансовото състояние на дружеството, към момента на съставяне на бизнес плана и очакваното развитие на дейността за периода 2026 – 2027 г.

1.Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2026 – 2027 г. включва: изграждане на разпределителен газопровод до гр. Сливница и газоразпределителна мрежа в града за присъединяване на стопански и битови клиенти; развитие на съществуващата ГРМ чрез изграждане на нови газопроводни отклонения за стопански и битови клиенти и уплътняване на ГРМ на територията на гр. Костинброд. Предвидените за газификация райони и разширение на ГРМ на лицензионната територия на „Костинбродгаз“ ООД през периода 2026 – 2027 г. са съгласно одобрени специализирани план-схеми за газификация на населените места от лицензионната територия и по години на развитие на мрежата са, както следва:

- през 2026 г.: разпределителен газопровод до гр. Сливница и газоразпределителна мрежа в гр. Сливница - главен клон; газоразпределителна мрежа гр. Сливница – етап 1.1; изграждане на ГРП 1 в Сливница; изграждане на кранови възли – (...) бр.

- през 2027 г.: газоразпределителна мрежа в гр. Сливница - главен клон; газоразпределителна мрежа в гр. Сливница - Етап 1.2; изграждане на ГРП 2 в гр. Сливница; изграждане на кранови възли – (...) бр.

Инвестиционната програма на „Костинбродгаз“ ООД за газификация на общините Костинброд и Сливница за периода 2026 – 2027 г. предвижда изграждането на 13 431 м ГРМ, от която (...) м разпределителни газопроводи и (...) м отклонения. Общият брой планирани за изграждане съоръжения е (...) бр., в т.ч. системни съоръжения – (...) бр., съоръжения за стопански клиенти – (...) бр. и (...) бр. за битови клиенти.

Предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по групи клиенти по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметри	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч.	м	5496	7935	13431
Линейна част	м	(...)	(...)	(...)
Отклонения, в т.ч. за:	м	(...)	(...)	(...)
Стопански клиенти	м	(...)	(...)	(...)
Битови клиенти	м	(...)	(...)	(...)
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	81	118	199
Системни съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)
Стопански клиенти	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови клиенти	бр.	(...)	(...)	(...)

Газоразпределителната мрежа и прилежащите ѝ съоръжения, включително системните съоръжения и съоръженията за клиенти за периода на бизнес плана са на обща прогнозна стойност 2510 хил. лв., в т.ч. (...) хил. лв. инвестиции за разпределителни газопроводи и отклонения до клиентите и (...) хил. лв. за съоръжения към тях.

Стойността на инвестициите по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Инвестиции	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо:
Газоразпределителна мрежа, в т.ч.	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Линейна част	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Отклонения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения, в т.ч.	хил. лв.	132	150	282
Системни	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Стопански	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения битови	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Общо	хил. лв.	1125	1385	2510

2. Производствена програма

Към настоящия момент „Костинбродгаз“ ООД доставя природен газ на крайни клиенти, разположени на лицензионната територия в населените места - гр. Костинброд-с. Петърч, с. Голяновци и с. Драговищица, а от 2019 г. извършва инвестиционна дейност на територията на община Сливница. Към края на 2025 г. се очаква броят на присъединените клиенти към газоразпределителната мрежа, потребяващи природен газ, да достигне 2053 бр. клиенти, от които (...) бр. стопански клиенти и (...) бр. домакинства, в т.ч. през 2025 г. да бъдат присъединени (...) бр. нови битови клиенти. Дружеството посочва, че бизнес плана е разработен на база на маркетингово проучване на потенциалните клиенти и състоянието на енергийния пазар на територията на община Костинброд и община Сливница. Основни фактори, определящи пазара на природен газ на територията на лицензионните общини, са: потенциалните нужди на клиентите за отопление, битова гореща вода и приготвяне на храна; равнището на доходите на потенциалните клиенти и влиянието на общите икономически тенденции. Клиентите на природен газ са условно разделени на две групи, съобразно потреблението им, а именно: стопански клиенти и битови клиенти.

В края на двугодишния прогнозен период годишната консумация на природен газ за територията на общините Костинброд и Сливница се очаква да достигне 79 657 MWh/г., реализирана от 2245 клиенти, от които (...) битови.

Планираните нови клиенти на територията на общините Костинброд и Сливница, както и очакваната им консумация по групи клиенти за периода на бизнес плана са определени на база проведеното маркетингово проучване и резултатите от него. По отношение на присъединените битови клиенти и консумацията на битовия сектор са направени определени допускания за потенциалното развитие на газификацията във всяка от лицензираните общини.

Прогнозната консумация на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 3:

Таблица № 3

Групи клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	MWh/г.	(...)	(...)
до 1000 MWh/год. вкл.	MWh/г.	(...)	(...)
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	MWh/г.	(...)	(...)
над 10 000 MWh/год.	MWh/г.	(...)	(...)
Битови	MWh/г.	(...)	(...)
Общо:	MWh/г.	78 197	79 657

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти с натрупване	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	брой	(...)	(...)
до 1000 MWh/год. вкл.	брой	(...)	(...)
от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	брой	(...)	(...)
Над 10 000 MWh/год.	брой	(...)	(...)
Битови	брой	(...)	(...)
Общо:	брой	2131	2245

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Ремонтната програма на дружеството е насочена към осигуряване на непрекъснато, безопасно и безаварийно функциониране на ГРМ, с цел надеждно снабдяване на клиентите с природен газ при спазване на изискванията за качество, за опазване на околната среда и съхраняване на здравето, живота и собствеността на населението.

Ремонтната програма на „Костинбродгаз“ ООД включва следните дейности, извършвани от експлоатационния персонал на дружеството:

По отношение на газопроводите от ГРМ: обхождане на трасето и водене на експлоатационен дневник, проверка за загазяване на шахти, колектори, сутерени и др., текуща поддръжка на кранови възли, извършване на основни ремонти, поддържане на аварийна готовност и аварийен резерв на части, възли и детайли за съоръжения и контролно-измервателни прибори и автоматика, извършване на обследване на подземните газопроводи за наличие и локализиране на утечки на природен газ, съставяне на база данни за разпределителните газопроводи, крановите възли и отклоненията в мрежата.

По отношение на катодната защита: измерване на електрическите потенциали и съставяне на протоколи за резултатите от измерванията, поддръжка и обслужване на защитните съоръжения и инсталации, поддръжка и обслужване на въздушни преходи, извършване на ремонти по системата, участие и/или контрол при извършване на електрометрично обследване на подземните газопроводи и ремонт на изолационното покритие в случай на констатирани нарушения.

По отношение на поддръжката на съоръженията и инсталациите: извършване на проверка и настройка на оборудването, обслужвано от експлоатационния персонал; извършване на основни ремонти и преустройства; проверка и обслужване на одориращата станция и съставяне на досиета и на база данни за съоръженията; текуща поддръжка на съоръженията.

По отношение на разходомерните системи са предвидени: измерване и отчитане на количествата газ; обслужване на разходомерите; изготвяне на годишни календарни графици за метрологична проверка на средствата за измерване; съставяне на база данни за всички елементи на разходомерните системи.

Аварийната готовност и газова безопасност включва организиране и провеждане на аварийни тренировки, проверка на степента на одориране на газа по камерен метод, проверка на концентрацията на одоранта в газа, поддръжка на аварийен автомобил и оборудването.

Работата с клиентите включва: следене и регулиране на работните и аварийни режими на ГРМ, ръководство за работа с природен газ на клиентите, оперативни разпореждания на експлоатационния персонал, събиране и обработка на оперативни данни за ГРМ, поддръжка и архив на базата данни, приемане на заявки от клиенти и водене на оперативна документация.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Разходите за дейностите пренос на природен газ през ГРМ и снабдяване с природен газ от краен снабдител са формирани на база цени към момента на изготвянето на бизнес плана, като в прогнозните стойности на разходите не е отчетена инфлация. Основните фактори, даващи отражение върху прогнозните стойности на разходите, включват: отчетна и балансова стойност на ГРМ; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (нематериални и други материални активи), необходими за извършването на лицензионните дейности; дължина на линейната част; брой клиенти по групи и подгрупи; продажби на природен газ по групи и подгрупи клиенти; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на ГРМ и за обслужване на клиентите.

Разходи за дейността „разпределение на природен газ“ включват условно-постоянни разходи (УПР), свързани с експлоатацията на ГРМ, и променливи разходи, зависещи от количествата пренесен природен газ.

Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи за материали: горива за автотранспорт, планирани на база необходим среден пробег на транспортното средство за обслужване на дейността, като са обвързани със съществуващата и прогнозната дължина на ГРМ. Дружеството използва един автомобил и предвижда закупуване на втори автомобил през 2027 г., който да обслужва лицензионната дейност на територията на община Сливница; разходи за

работно облекло, планирани в зависимост от броя на персонала, зает с дейността и с оглед безопасни условия на труд; разходи за канцеларски материали, планирани въз основа на достигнатите през 2025 г. разходи. Към тези разходи се отнасят и материали за текущо поддържане на ГРМ и съоръженията към нея, включващи: резервни части за ремонт на линейната част, планирани на база дължината на мрежата, в размер на 0,2% от стойността на изградените линейни участъци и резервните части за ремонт на съоръженията, планирани на база броя на монтираните съоръжения, прогнозирани в размер на 0,2% от стойността на изградените съоръжения.

Разходи за външни услуги:

- разходи за застраховки на ГРМ, включващи имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база отчетната стойност на линейната част и съоръженията, както и застраховката на персонала за съответната дейност. Планираните разходи са в съответствие с направените до момента разходи за застраховки;

- разходи за такси разпределение и данъци, които са прогнозирани на база извършените и предстоящи разходи за 2025 г., 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, планирани на база извършените към момента разходи. Включват разходи за куриерски услуги, вкл. за пратки с разходомери за проверка, кореспонденция с клиенти за просрочени задължения, мобилни съобщителни услуги и интернет;

- разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, които са определени съгласно Наредбата за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Сервизното обслужване за поддръжка и ремонт на газопроводите и съоръженията ще се извършва от външна фирма. Включени са разходите за технически надзор. Планираните разходи за тези дейности са в съответствие със заплатените през предходните години суми;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, които включват разходи за охрана;

- разходи за наеми, планирани на база годишен разход за 2025 г. и сключен договор за наем към момента. През 2026 г. се планира наемането на офис в гр. Сливница с оглед предстоящото изграждане на разпределителен газопровод и разпределителна мрежа в гр. Сливница. Разходите са определени съгласно пазарните цени в региона и разпределени пропорционално между двете лицензионни дейности;

- проверка на уреди, в съответствие с графика за извършване на метрологични проверки на средствата за търговско измерване, разходите са формиран на база задължителни за проверка уреди и пазарната цена за проверка на съответното средство за търговско измерване;

- експертни и одиторски разходи, които са прогнозирани на база годишен разход за 2025 г., за съответната дейност и сключени договори;

- разходи за вода, отопление и осветление, планирани в зависимост от средния годишен разход за предходната година и очакван годишен разход за следващите години.

Разходите за амортизации представляват основен дял от условно-постоянните разходи за дейността „разпределение на природен газ“. Разходите за амортизации са определени по линеен метод съгласно чл. 12 от НРЦПГ, както и на база амортизационния срок на активите.

Разходите за заплати и възнаграждения включват разходите за заплати на персонала на дружеството. Дружеството прогнозира разширяване на дейността, като за изпълнение планираната инвестиционна и производствена програма за новия период се предвижда през 2026 г. назначаване на още двама служители за дейността, които ще обслужват ГРМ и клиенти в община Сливница.

Разходи за социални осигуровки включват социално-осигурителни вноски, начислявани върху работната заплата на персонала. Тези разходи са прогнозирани в зависимост от броя на персонала за периода на бизнес плана.

Други разходи включват:

- разходи за маркетинг и реклама, свързани с консултирането на клиентите по процедурата по присъединяване, подписване на договор за присъединяване и изпълнение до присъединен клиент;
- разходи за охрана на труда (трудова медицина) са прогнозирани на база броя на персонала, зает в дейността;
- разходи за командировки са прогнозирани в зависимост от средния годишен разход на човек за тази дейност през предходни години;
- разходи за публикации са прогнозирани на база шест публикации годишно.

Променливи разходи

Разходите за одорант, които се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ“, са планирани в зависимост от прогнозираните продажни количества природен газ по 20 mg/ хил. m³.

Разходите, свързани със загуби на природен газ, са в съответствие с размера на технологичните загуби на газ през настоящата и предходните години и са изчислени съгласно планираните количества природен газ.

Разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ включват само условно-постоянни разходи, като няма планирани променливи разходи пряко зависещи от количествата пренесен природен газ.

Условно-постоянни разходи:

Разходи за материали включват: горива за автотранспорт, включително закупуване през 2026 г. на автомобил, обслужващ дейността по снабдяване с природен газ, като разходът е прогнозиран на базата на необходим среден пробег на транспортното средство за обслужване на дейността и е обвързан с прогнозната дължина на ГРМ, работно облекло, планирано в зависимост от броя на персонала, разходи за канцеларски материали, планирани съгласно достигнатите разходи през 2025 г. и разходи за материали за текущо поддържане.

Разходите за външни услуги включват:

- разходи за застраховки на компютърната техника, с която се осъществява поддържане на базата данни след инкасиране и измерване на доставеното количество природен газ на клиентите на дружеството, както и застраховки на имуществото и офиса;
- разходи за лицензионна такса и данъци, прогнозирани на база нормативна уредба;
- пощенски и телефонни разходи;
- разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност включват: поддържането на компютърните мрежи и системи, програмното осигуряване за отчитане и фактуриране на продадените количества природен газ и други софтуерни програми, вкл. интернет страницата на дружеството;
- разходи за въоръжена и противопожарна охрана;
- разходи за наеми на офиси, планирани на база наемите на действащия офис и предстоящите за наемане помещения, разпределени между двете лицензионни дейности;
- експертни и одиторски разходи, прогнозирани на база годишен разход за 2025 г. за съответната дейност и сключени договори;
- разходи за вода, отопление и осветление, планирани в зависимост от средния годишен разход за предходната година и очакваните годишни разходи за следващите години, както и броя на персонала на дружеството.

Разходи за амортизация - определени по линеен метод на амортизация.

Разходи за заплати и възнаграждения на служителите включват разходите за служителите, пряко заети с дейността.

Разходи за социални осигуровки и надбавки - прогнозираны на база нормативните изисквания и начисленията върху работната заплата на персонала, зает с дейността.

Социални разходи - планирани на база броя на служителите.

Други разходи включват: разходи за реклама и маркетингова дейност, разходи за охрана на труда, разходи за командировки и разходи за публикации.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Костинбродгаз“ ООД за периода 2026 – 2027 г.

Структурата на капитала на дружеството през периода 2026 – 2027 г. е представена в таблица № 5:

Таблица № 5

Описание	Мярка	Стойности	
		2026 г.	2027 г.
Собствен капитал	хил. лв.	(...)	(...)
Дял на собствен капитал	%	(...)	(...)
Привлечен капитал	хил. лв.	(...)	(...)
Дял на привлечен капитал	%	(...)	(...)

За финансиране изграждането на ГРМ в общините Костинброд и Сливница за периода 2026 – 2027 г. се предвижда използването на парични средства в размер на (...) хил. лв. Необходимите средства на „Костинбродгаз“ ООД ще обезпечат целия размер на планираните инвестиции. „Костинбродгаз“ ООД предвижда да финансира инвестиционната си програма със собствени средства, акумулирани от дейността на дружеството, респективно реинвестиране на печалбата и амортизационните отчисления за всяка година от периода, както и с привлечен капитал. За първата година от бизнес плана дружеството предвижда усвояване на дългосрочен кредит в размер на (...) хил. лв. – под формата на банков кредит или заемни средства от съдружниците – необходим за изпълнение на инвестиционната програма. Предвиденият заем е със срок на погасяване (...) години и лихвен процент (...) % на годишна база.

Според дружеството за целите на финансовото осигуряване на проекта не се предвижда ползването на друг вид финансиране, в т.ч. държавна помощ и/или приложими гарантови схеми.

6. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ, при метод на регулиране „горна граница на цени“.

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 № 6:

Таблица № 6

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 за утвърждаване цени са без ДДС.

Цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на териториите на общините Костинброд и Сливница са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Клиентски групи и подгрупи	Цени (лв./клиент без ДДС)	Цени (евро/клиент без ДДС)
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

Заявление с вх. № Е-15-40-9 от 01.10.2025 г., преработено със заявление с вх. № Е-15-40-9 от 11.11.2025 г. от „Костинбродгаз“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през ГРМ, цени за продажба на природен газ и цени за присъединяване към ГРМ на териториите на общините Костинброд и Сливница, за регулаторен период 2026 – 2027 г. е предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Прогнозните цени за разпределение на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ, при метод на регулиране „горна граница на цени“. Съгласно чл. 6 от НРЦПГ, образуваните цени са пределни. Енергийното предприятие може да договаря, предлага и прилага по-ниски от утвърдените от комисията цени, при условие че това не води до кръстосано субсидиране. „Костинбродгаз“ ООД е заявило, че на тази регулаторна база и отчитайки конюнктурата на пазара на енергоносителите, може да изгражда и прилага ефективна ценова стратегия, най-същественото в която е следното: поддържане на конкурентоспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; равномерно и плавно изменение на цените при необходимост, породена от промяна на някои от ценообразуващите елементи; избягване на чести и значителни изменения и поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време.

8. Определяне на области за повишаване на ефективността

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

В производството: повишаване на производителността на труда – мотивация и квалификация на персонала; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; рационализиране на снабдителния процес; прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; ефективна организация на сервисната дейност, планиране и ръководство на експлоатационния процес – годишно/сезонно/дневно.

В строителството: стандарти за строителство и осигуряване на качество съгласно международните стандарти; прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптималното ѝ използване.

В маркетинга на услугата: изграждане на SCADA (System Control and Data Acquisition); мониториране на електронни разходомери, позволяващи авансово заплащане на природния газ с цел намаляване на риска от несъбираеми вземания; изграждане на Billing System; изграждане на центрове за работа с клиентите; квалифициран персонал; внедряване на техническа възможност за дистанционно отчитане на разходомерите и атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложили от „Костинбродгаз“ ООД, в бизнес плана за периода 2026 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен

газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините Костинброд и Сливница.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Тахир. „Костинбродгаз“ ООД е дружество с ограничена отговорност. Съдружници са следните физически и юридически лица: „Еврогазкомпания“ ООД, „Джиев“ АД, Мариян Стоянов Петров, Тодорка Рашкова Иванова. Дружеството се управлява и представлява от Михаил Богданов Цветков - управител. Дружеството е титуляр на лицензия № Л-211-08 от 03.10.2006 г. и лицензия от 2009 г. за „снабдяване“. С решение от 09.12.2020 г. КЕВР е одобрила актуализиран бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД за територията на общините Костинброд и Сливница, за периода 2021 – 2025 г. Посочено е изпълнението на бизнес плана и съответните обосновки. Дружеството предвижда да изгради 13 431 м газоразпределителна мрежа на обща стойност 2510 хил. лв., като към края на двугодишния прогнозен период годишната консумация се очаква да достигне 79 657 MWh/г., реализирана от (...) клиенти, от които (...) битови. Посочени са всички останали изискуеми раздели от Наредбата. Може да се приеме, че параметрите, заложи от „Костинбродгаз“, в бизнес плана за периода 2026 – 2027 г., ще осигурят на дружеството необходимите материални и финансови ресурси за изпълнение на лицензионните му задължения, във връзка с дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ“ на територията на общините Костинброд и Сливница. Посочена е и информацията, която се счита за търговска тайна. „Костинбродгаз“ ООД доставя природен газ на гр. Костинброд, с. Петърч, с. Голяновци и с. Драговищица. Предвид горното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1, ал. 3 и ал. 8, във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката и чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД, за територията на общините Костинброд и Сливница, за периода 2026 – 2027 г.;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Тахир прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД, за територията на общините Костинброд и Сливница, за периода 2026 – 2027 г.

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

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Костинбродгаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на общините Костинброд и Сливница, за периода 2026 – 2027 г.

2. Одобрява бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД, за територията на общините Костинброд и Сливница, за периода 2026 – 2027 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад относно заявление 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.

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./MWh)	Цени за присъединяване (евро/MWh)
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./MWh)	Цени за присъединяване (евро/MWh)
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.

Въз основа на анализ на фактите и обстоятелствата, съдържащи се в документите по административната преписка, се установи 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 снабдителите 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, прогнозирани 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*, прогнозирани 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*, прогнозирани 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*, прогнозирани 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*, прогнозирани 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*, прогнозирани за охрана, в размер на 2,1 хил. лв. през 2026 г. и 2,2 хил. лв. за 2027 г.;

- *разходи за наеми*, прогнозирани 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* – прогнозирани 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 – прогнозирани 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 прогнозирани 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 м³, 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 – прогнозирани 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*, прогнозирани 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*, прогнозирани 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. Прогнозирани в размер на 1,4 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 1,7 хил. лв. през 2027 г.

Разходи за външни услуги – прогнозирани 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* – прогнозирани 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 линеен 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 37%. 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 6,67%, а среднопретеглената норма на

възвръщаемост на капитала е 7,12%, която е по-висока спрямо предложената от дружеството.

Предвид изложеното, за периода 2026 – 2027 г. е целесъобразно да бъде приета предложената от „Костинбродгаз“ ООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала 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 3%, 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, %	6,5%	7,2%
7.	Възвръщаемост	383	481
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, %	6,5%	7,2%
7.	Възвръщаемост	43	48
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 обосноваваните 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 прогнозираны 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.	904	1022
Битови	хил. лв.	706	831
Общо	хил. лв.	1610	1853

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**Таблица № 10**

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Стопански	хил. лв.	36	39
Битови	хил. лв.	161	179
Общо	хил. лв.	197	218

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 0,183 за 2026 г. на 0,181 през 2027 г., а за битовите клиенти се увеличават от 0,817 за 2026 г. на 0,819 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.	29,62	15,14	0,70	0,36

от 1001 MWh/год. до 10 000 MWh/год. вкл.	18,71	9,57	0,70	0,36
над 10 000 MWh/год.	13,47	6,89	0,70	0,36
Битови	30,50	15,59	6,76	3,46

Забележка: цените са без включен акциз и ДДС.

Общата цена на природния газ, формирана от коригираните цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цена за продажба на природен газ от краен снабдител, включваща компонента цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД, която за м. януари 2026 г. е в размер на 60,92 лв./MWh, е с увеличение спрямо общата цена на природния газ през регулаторния период 2021 – 2025 г., както следва: за стопански клиенти за първата подгрупа с 12,16%, за втората подгрупа с 6,30%, за третата подгрупа с 4,64% и за битови клиенти с 9,64%.

7.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

Съгласно чл. 24, ал. 1 от НРЦПГ, цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа се образува по групи клиенти в зависимост от заявления 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 (лв./клиент)	Цени (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.

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

С писмо с вх. № Е-15-40-9 от 11.11.2025 г. „Костинбродгаз“ ООД е посочило, че като търговска и производствена тайна следва да се считат следните данни и информация: отчетна стойност на дълготрайните активи за всяка от лицензионните дейности, прогнозна обща стойност, в т.ч. по видове на активите, амортизационни планове за разпределение и снабдяване, необходим оборотен капитал по дейности, капиталова структура и норма на възвръщаемост, брой клиенти и характеристика на групите клиенти, продажни количества природен газ и пропорционалното им разпределение по групи клиенти, коефициенти за разпределение на възвръщаемостта и УПР за разпределение и снабдяване, НПП за двете дейности, прогнозни приходи по лицензионни дейности и приходи от присъединяване, прогнозни стойности на годишните разходи, прогнозни разходи по икономически

елементи и пера, разходи за определяне на цената за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа, параметри на мрежата – линейна част, отклонения, прогнозни инвестиции, както и данни в прогнозните финансови отчети, тъй като те отразяват стратегията на дружеството за развитие в следващите години. Ценови, договорни и търговски условия и контрагенти по договорите (за абонаментно обслужване, наем, предоставяне на услуги и др.), както и фактури и др. документи, предоставени в административните преписки, свързани с утвърждаване на цени за новия регулаторен период; третирано обичайно считаните за такива данни, както и информацията в бизнес плана, текстовите файлове и обосновки, договорите и документите, предоставени от дружеството. Според заявителя, посочените информация и документи съдържат търговска тайна по смисъла на Правилата за достъп, използване и съхраняване на документи, представляващи производствена, търговска или друга защитена от закон тайна, приети с Решение по протокол № 94, т. 7 от 01.07.2013 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране, Закона за защита на конкуренцията и Закона за защита на търговската тайна. Предвид наличието на поети от „Костинбродгаз“ ООД договорни ангажименти за конфиденциалност по отношение на договорните параметри, защитени от договорна конфиденциалност по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на дружеството, за което то е предприело необходимите мерки, и с оглед това, „Костинбродгаз“ ООД счита, че посочената информация следва да бъде заличена. При разкриване на информация от договори, фактури и горепосочените документи дружеството ще бъде поставено в неравноправно положение спрямо негови настоящи или потенциални контрагенти. По същество, посочената информация и документи представляват търговска тайна поради факта, че същите не са общоизвестни или леснодостъпни за трети лица. Въпросната информация и документи имат финансово-икономически и технически характер, касаещи само и единствено дейността и оперативните процеси на дружеството, както и търговски отношения с трети страни и затова има интерес да бъдат запазени в тайна. Информацията и документите разкриват особена чувствителност за дружеството поради търговската си стойност и характер, а именно те са свързани с изпълнение на вътрешни за дружеството, икономически и правни процеси по начин, който е уникален за дружеството и има таен характер, защото се състои в процеси, пряко свързани с дейността му и с управлението на корпоративната структура. Разкриването на така посочената информация в значителна степен би увредило интереса на дружеството и на неговите съдружници, защото трети лица биха придобили достъп до информация, която не е публично достъпна и притежава чувствителен търговски характер. Разпространението на финансово-икономически и технически данни от вътрешно-корпоративния живот на дружеството в последствие може да се превърне в предмет на престъпление, спекулации или друг вид злоупотреба, като например неправомерни анализи и заключения, неправомерно проучване и проследяване на финансови потоци и плащания, неговото икономическо състояние и цялостната му стопанска дейност. Посочените данни представляват факти и информация, свързани със стопанска дейност, чието запазване в тайна е в интерес на „Костинбродгаз“ ООД, за което от заявителя са предприети необходимите мерки.

Съгласно разпоредбата на чл. 37, ал. 1 от НРЦПГ за енергийните предприятия, спрямо които се прилага метод на ценово регулиране „горна граница на цени“, проектът на решение, съответно решението по чл. 39, ал. 1 от НРЦПГ, съдържа: *продължителността на регулаторния период и нормата на възвръщаемост на капитала; прогнозните необходими приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период.*

Съгласно чл. 18 от ЗЕ председателят на КЕВР, нейните членове и служителите на нейната администрация, са длъжни да не разгласяват информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция между търговци, или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

С оглед гореизложеното, искането за заличаване на защитена по закон информация е основателно в частта относно съдържащата се в доклада информация, представляваща търговска тайна, като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена.

Изказвания по т.4.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление 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 към газоразпределителната мрежа за регулаторен период 2026 – 2027 г. Докладът е аналогичен на предходния. Структуриран е по същия начин. Съдържа данни за балансовата стойност на активите, регулаторната база на активите, нормата на възвръщаемост. М. Димитров каза, че иска да обърне внимание на разходите, тъй като и тук се предлага непризнаване на част от разходите. Дружеството е предложило общ размер на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ в размер на (...). След извършен анализ, работната група предлага тези разходи да се намалят на (...) да се намалят разходите. По отношение на дейността „снабдяване“ дружеството е предложило (...) разходи за тази дейност. След корекция на тези разходи работната група предлага да са в размер (...) от общите разходи. М. Димитров каза, че ще изброи по пера, какви разходи не се признават. Отново е анализирана дейността на дружеството. Изградена мрежа, разпределени количества, брой клиенти. Увеличението не е съществено спрямо съществуващите параметри на дружеството, 9% увеличение на газопроводната мрежа за посочените години от регулаторния период. Много малко увеличение се предлага на количествата с 3,15%. Очаква се клиентите да нараснат с 9% през регулаторния период. Работната група предлага да не се признават част от разходите отново за горива, за автотранспорт. М. Димитров каза, че също следва да се отбележи, че дружеството е посочило, че разполага с два автомобила и предвижда да закупи още един, и отделно от това има договор с фирма (...) за поддръжка на газоразпределителната мрежа. Отделно само по тази дейност служителите са над (...) бр., а този договор е свързан с разходи по него и предвижда обслужване на газоразпределителната мрежа, така че работната група предлага да не се признават част от разходите за горива за автотранспорт, също да не се признават и разходи за заплати и възнаграждения в този размер, в който е предложен като увеличение над отчетната година. Отново поради същите мотиви, затова че дружеството има сключен договор с фирма, която обслужва аварийната готовност на газопроводите. Предвид, че се променят разходите за заплати се променят и разходите за социални осигуровки. Също така се предлага променливите разходи да не се признават по отношение на технологичните разходи. Дружеството е предложило 2,2% технологични разходи. Отново това е обвързано с регламента, който предвижда намаляване на емисиите на метан в атмосферата и операторите на всякакви газови мрежи трябва да предприемат необходимите стъпки за ограничаване на изпусканията на метан в атмосферата. По отношение на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ отново е направен анализ на продажбите на дружеството. Предвидено е те да се увеличат с 3,15% за регулаторния период, броят клиенти също с 9%, така че предложението е да не се признават в размера, в който е поискан разходите за заплати и оттам разходите за социални осигуровки. Нормата на възвръщаемост на капитала на дружеството е в размер на 6,94%, изчислена при 93,55% собствен капитал и с норма на възвръщаемост 6,49%. Привлечен капитал 6,45% с норма на възвръщаемост в размер на 3%, 3% е нормата на привлечения капитал. Това е по заемите. Подробно са представени в доклада цените на отделните групи клиенти. Общата цена, спрямо цената на „Булгаргаз“ за м. януари, е в порядъка на 6% увеличение, което е под 10%. Посочени са отделните цени за присъединяване за отделните подгрупи. Защитената по закон информация...

(...)

В диспозитива на доклада предлагаме към Комисията следното:

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

- 1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;*
- 2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;*
- 3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Костинбродгаз“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
- 4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;*
- 5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, бранишови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;*
- 6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение;*
- 7. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.*

М. Димитров: Това предлагаме в диспозитива на доклада. Ще прочета съвсем накратко и диспозитива на проекта на решение, който предлагаме към 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 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 за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:*

М. Димитров: Пак структурата е същата, точките арабските.

Пл. Младеновски: Както са посочени в доклада.

М. Димитров: Да. Както са посочени в доклада.

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на

топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

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

Това предлагаме в диспозитива на проекта на решение към Комисията. Благодаря!

Пл. Младеновски: Благодаря Ви, г-н Димитров! Няма желание за изказване от страна на членовете на Комисията.

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление 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.;

2. Приема проект на решение относно заявление 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.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 14.01.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Костинбродгаз“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 14.01.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

5. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

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

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

8. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

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

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Правецгаз 1“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Правец за периода 2026 – 2028 г.

2. Одобрява бизнес план на „Правецгаз 1“ АД, за територията на община Правец, за периода 2026 – 2028 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.2. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Правецгаз 1“ АД 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 Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Правецгаз 1“ АД 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 Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 14.01.2026 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Правецгаз 1“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 14.01.2026 г. от 10:05 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

5. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

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

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

8. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Костинбродгаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на общините Костинброд и Сливница, за периода 2026 – 2027 г.

2. Одобрява бизнес план на „Костинбродгаз“ ООД, за територията на общините Костинброд и Сливница, за периода 2026 – 2027 г.

3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление 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.;

2. Приема проект на решение относно заявление 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.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 14.01.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Костинбродгаз“ ООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 14.01.2026 г. от 10:10 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени чрез съобщение на интернет страницата на Комисията заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

5. Докладът, датата и часът на провеждане на откритото заседание да бъдат публикувани на интернет страницата на КЕВР;

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

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

8. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация, с изключение на данни, които са достъпни в публични регистри и/или публично оповестени от заявителя, да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Приложения:(електронни документи, регистрирани в автоматизираната информационна система Archimed eDMS);

1. Доклад с вх. № Е-ДК-3 от 05.01.2026 г. и Решение на КЕВР № БП-1 от 08.01.2026 г. относно заявление от „Правецгаз 1“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Правец за периода 2026 – 2028 г.

2. Доклад с вх. № Е-ДК-4 от 05.01.2026 г. и проект на решение относно заявление от „Правецгаз 1“ АД 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 Правец, за регулаторен период 2026 – 2028 г.

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1 от 05.01.2026 г. и КЕВР № БП-2 от 08.01.2026 г. относно заявление от „Костинбродгаз“ ООД за одобряване на бизнес план за територията на общините Костинброд и Сливница, за периода 2026 – 2027 г.

4. Доклад с вх. № Е-ДК-2 от 05.01.2026 г. и проект на решение относно заявление 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.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Росица Тоткова - главен секретар на КЕВР**Протоколирал:****X**

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