



ПРОТОКОЛ

№ 339

София, 02.12.2025 година

Днес, 02.12.2025 г. от 11:36 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя Пламен Младеновски.

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

На заседанието присъстваха Ел. Маринова – директор на дирекция „Правна“, Юл. Стоянов – заместник-директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Трифонов – началник на отдел „Цени и лицензии: електрически мрежи, търговия и пазари“, 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-1460 от 28.11.2025 г. и проект на решение относно: заявление с вх. № Е-12-00-294 от 29.10.2025 г. от „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ за периода 2025 г. – 2030 г.

Работна група: Боян Паунов, Милен Трифонов,
Юлиан Стоянов, Цветислава Миланова и Рали Манчев

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1451 от 27.11.2025 г. и проект на решение относно: Заявление с вх. № Е-13-145-2 от 25.11.2025 г. подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г.

Приложение на електронен носител: Проект на Приложение № 3 (Бизнес план) към лицензията

Работна група: Боян Паунов, Владимир Петров,
Ана Иванова и Десислава Сиракова

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1457 от 28.11.2025 г. и проект на решение относно: заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за периода 2026 – 2028 г.

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

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1462 от 28.11.2025 г. и проект на решение относно: заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, 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

5. Доклад с вх. № Е-ДК-1458 от 28.11.2025 г. и проект на решение относно: заявление от „ЗИВ“ ЕООД за одобряване на бизнес план за територията на община Балчик, за периода 2026 – 2028 г.

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

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1463 от 28.11.2025 г. и проект на решение относно: заявление от „ЗИВ“ ЕООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик, 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

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1459 от 28.11.2025 г. и проект на решение относно: заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2026 – 2027 г.

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

8. Доклад с вх. № Е-ДК-1464 от 28.11.2025 г. и проект на решение относно: заявление от „Примагаз“ 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, 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 заявление с вх. № Е-12-00-294 от 29.10.2025 г. от „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ за периода 2025 г. – 2030 г., установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-294 от 29.10.2025 г. от „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ за периода 2025 г. – 2030 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ). За проучване на обстоятелствата в заявлението и приложенията към него със Заповед № 3-Е-349 от 31.10.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за периода 2025 г. – 2030 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

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

„Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД, ЕИК 206806922 е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: Р България, 1303 гр. София, обл. София, общ. Столична, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 84-86, ет. 5, офис 27, което се установява от служебна справка за актуално състояние, извършена в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията, както и от представеното от заявителя удостоверение с изх. № 20250709154443 от 09.07.2025 г. от Агенцията по вписванията.

„Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД има следния предмет на дейност: търговия с електроенергия, пренос и продажба на електрическа и/или топлинна енергия след получаване на съответния лиценз, разработване, управление и участие в енергийни и инвестиционни проекти, посредническа, консултантска и инженерингова дейност в областта на енергетиката, строителство, инвестиционно проучване, ремонт, проектиране и управление на обекти в сферата на енергетиката, енергиен одит, сертифициране и енергиен мениджмънт на предприятия, търговско представителство и посредничество, комисионни, спедиционни и превозвачески услуги, както и всякаква друга дейност незабранена със закон, като в случай, че за осъществяването на съответния вид дейност се изисква получаването на лиценз/разрешение, същата ще се извършва след издаването му от компетентния за това орган. Капиталът на дружеството е в размер на 2 000 (две хиляди) лева, разпределен в 200 (двеста) дяла, всеки с номинална стойност от 10 (десет) лева и е изцяло внесен. „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД се управлява и представлява от управителя Пламен Несторов Несторов, гражданин на Р България.

Видно от горното, „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД е търговец по смисъла на чл. 1, ал. 2, т. 1 от Търговския закон, следователно отговаря на изискванията по чл. 40, ал. 1 от ЗЕ да бъде лице, регистрирано по Търговския закон.

Съгласно чл. 3, т. 14 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици (ЗИФОДРЮПДРКЛТДС), в производство по издаване на лицензии по ЗЕ се забранява пряко и/или косвено участие на дружество, регистрирано в юрисдикции с преференциален данъчен режим, както и на контролираните от тях лица. По смисъла на § 1, т. 2 от Допълнителната разпоредба на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „юрисдикции с преференциален данъчен режим“ са юрисдикциите по смисъла на § 1, т. 64 от Допълнителните разпоредби на Закона за корпоративното подоходно облагане (ЗКПО), с изключение на Гибралтар (брит.) и държавите – страни по Споразумението за Европейското икономическо пространство. Според посочената разпоредба на ЗКПО министърът на финансите по предложение на изпълнителния директор на Националната агенция за приходите утвърждава списък на държавите/териториите – юрисдикции с преференциален данъчен режим, който се обнародва в „Държавен вестник“. В тази връзка, със Заповед № ЗМФ-33

от 13.01.2023 г., обн. ДВ, бр. 7 от 2023 г., в сила от 01.02.2023 г., министърът на финансите е утвърдил списък на държавите/териториите, които са юрисдикции с преференциален данъчен режим, включващ: Вирджинските острови (САЩ), Остров Гуам (САЩ), Остров Рождество (Коледен остров), Питкърн и Република Палау. Също така, юрисдикции с преференциален данъчен режим са и държавите/териториите, включени в Списъка на Европейския съюз на юрисдикциите, неосказващи съдействие за данъчни цели – арг. от § 1, т. 64, изр. последно от Допълнителните разпоредби на ЗКПО. Такъв Списък е приет от Съвета на Европейския съюз на 17.10.2025 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 5613 от 2025 г. и включва юрисдикции, неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Фиджи, Гуам, Палау, Панама, Руска федерация, Самоа, Тринидад и Тобаго, Американски Вирджински острови, както и Вануату.

Съгласно § 1, т. 5 от Допълнителните разпоредби на ЗИФОДРЮПДРКЛТДС „контрол“ е понятие по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП), според който „контрол“ е контролът по смисъла на § 1в от Допълнителните разпоредби на Търговския закон, а именно – когато едно физическо или юридическо лице (контролиращ) притежава повече от половината от гласовете в общото събрание на друго юридическо лице, или има право да определя повече от половината от членовете на управителния или надзорния орган на друго юридическо лице и същевременно е акционер или съдружник в това юридическо лице, или има право да упражнява решаващо влияние върху друго юридическо лице по силата на сключен с него договор или по силата на неговия дружествен договор или устав, или е акционер или съдружник в друго юридическо лице и по силата на договор с други акционери или съдружници контролира самостоятелно повече от половината от гласовете в общото събрание на това юридическо лице. Контрол по смисъла на § 2, ал. 3 от Допълнителните разпоредби на ЗМИП е и всяка възможност, която, без да представлява индикация за пряко или косвено притежаване, дава възможност за упражняване на решаващо влияние върху юридическо лице или друго правно образувание при вземане на решения за определяне състава на управителните и контролните органи, преобразуване на юридическото лице, прекратяване на дейността му и други въпроси от съществено значение за дейността му. С оглед горното, по отношение на „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД следва да бъде установена структурата на собственост и контрол на дружеството. В тази връзка, от представената от дружеството информация и след извършена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенция по вписванията се установява, че едноличен собственик на капитала на „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД е Пламен Несторов Несторов – гражданин на Р България.

Предвид горното, по отношение на „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД не е приложима забраната на чл. 3, т. 14 от ЗИФОДРЮПДРКЛТДС.

Представеният бизнес план за периода 2025 г. – 2030 г. се явява първият бизнес план, който следва да се одобри от КЕВР с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 7 от НЛДЕ. Съгласно чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобреният от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодически се актуализира.

Съгласно чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ се съставя за срок до 5 (пет) години, като с оглед спецификата на лицензионната дейност „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ съдържа следната информация: броя години, за които е съставен, планирани инвестиции, прогнозни: структура на капитала, приходи и разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби и цени.

Предвид горното, следва да бъде извършен анализ на прогнозните данни в представения бизнес план и финансов модел, въз основа на който да бъде одобрен първият бизнес план на дружеството за периода от 2025 г. до 2030 г.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2025 г. – 2030 г.

1. Инвестиционна програма:

„Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД е предоставило бизнес план за периода 2025 г. – 2030 г., за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, с права и задължения на „координатор на специална балансираща група“, с прогнозни отчети за приходите и разходите, прогнозен балансов отчет и прогнозен отчет на паричните потоци. Представеният бизнес план за периода 2025 г. – 2030 г. се явява първият бизнес план, който е за 6 (шест) годишен период. По арг. от чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ бизнес планът за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ се съставя за срок до 5 (пет) години. С оглед на горното и предвид обстоятелството, че календарната 2025 г. е представена като нулева година, а и практически е към края си, КЕВР следва да одобри бизнес план на заявителя за периода 2026 г. – 2030 г.

2. Основни инвестиционни направления:

XXX

XXX

XXX

XXX

XXX

Очакваният ефект ще се изразява в XXX.

3. Ремонтна програма:

Ремонтна програма не се предвижда, предвид предмета на лицензионната дейност, за която дружеството кандидатства.

4. Социална програма:

Дружеството е представило и алгоритъм с мероприятия със социална насоченост, регламентирани като задължителни с нормативни актове:

XXX

XXX

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

1. Прогнозни счетоводни баланси, отчети за приходите и разходите и отчети за паричните потоци за периода на бизнес плана:

От представената прогнозна структура и обем на приходите може да се направи извод, че основният източник на приходите е продажбата на електроенергия на крайни битови клиенти, при средна цена с компенсация от XXX с регулирана компонента за дейността съгласно ЗЕ. Допълнителните постъпления от излишък и мрежови услуги увеличават приходната база със XXX годишно. Размерът на компонентата за дейността остава XXX, предвид това, че е регулаторно определен, което гарантира предвидимост в приходите от услуги, въпреки волатилността на пазара. От представената структура и обем на прогнозните разходи е видно, че разходите за покупка на електроенергия представляват XXX от общите разходи, което е характерно за краен снабдител. Разходите за мрежови услуги също имат значителен дял, но са XXX обемите на доставките. Останалите разходи са стабилни и предвидими, което е основание за добре контролирана оперативна структура.

Прогнозният отчет за приходите и разходите е представен в таблицата по-долу:

ПРОГНОЗЕН ОТЧЕТ ЗА ПРИХОДИТЕ И РАЗХОДИТЕ							
	Мярка	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Приходи от продажби на електрическа енергия							
Количества електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна цена на енергия с включена компенсацията по чл.21, ал.1, т.8 от ЗЕ	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Компонента за дейността снабдяване по чл.30а от ЗЕ	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Приходи от мрежови услуги	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Стойност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количества енергия - излишък	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна цена	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Стойност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Други приходи		XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ОБЩО ПРИХОДИ:	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за осигуряване на дейността							
Разходи за покупка на електрическа енергия в т.ч.	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количества електрическа енергия	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна цена на енергия	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Стойност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Количества енергия - недостиг	MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Средна цена	лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Стойност	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за мрежови услуги	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за дигитална обезпеченост	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Административни разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за амортизации	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Разходи за заплати и осигуровки	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Финансови разходи	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ОБЩО РАЗХОДИ:	хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Прогнозният финансов модел, предоставен от дружеството, показва постигане на положителен оперативен резултат още в рамките на XXX година от дейността, XXX при умерен темп на растеж на разходите, XXX от от външно финансиране, тъй като всички инвестиции се реализират чрез собствени средства и акумулиране на печалба над XXX млн. лв. към края на периода.

Показател	2025 г.	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Финансов резултат /брутна печалба/ хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Нетен размер на приходите от продажбите / хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Коефициент	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Плавното повишение на коефициента през периода показва преминаване от фаза на инвестиции към фаза на оптимизация и рентабилност. Дружеството трансформира все по-голяма част от оборота си в чиста печалба, което е ключово за дългосрочната ѝ устойчивост и възможност за реинвестирането ѝ. Предвид гореизложеното може да се приеме, че при изпълнение на заложените в прогнозните счетоводни баланси параметри, „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД ще разполага с финансови възможности за осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, с включени права и задължения на „координатор на специална балансираща група“.

Изказвания по т.1.:

Докладва М. Трифонов. Административното производство е образувано по цитираното заявление. След преглед и анализ на приложените към заявлението документи е установено, че те отговарят на ЗЕ и НЛДЕ по отношение на съдържанието на бизнес плана, с който дружеството кандидатства да бъде одобрен. По отношение на елементите на бизнес плана, същите са разгледани и одобрени в процедурата по издаване на лицензия.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 7 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. на „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД, приложение и неразделна част от лицензията, издадена за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“.

М. Трифонов отбеляза, че в доклада е допуснат пропуск по отношение на търговската тайна и помоли да се добави т.3:

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.

М. Трифонов прочете диспозитива на проекта на решение:

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 6 и ал. 7 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:

Одобрява на „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД бизнес план за осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ за периода 2026 г. – 2030 г., приложение и неразделна част от издадената на дружеството лицензия.

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

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 6 и ал. 7 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 с вх. № Е-12-00-294 от 29.10.2025 г. от „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ за периода 2025 г. – 2030 г.;

2. Одобрява на „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД, с ЕИК 206806922, със седалище и адрес на управление: Р България, 1303 гр. София, обл. София, общ. Столична, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 84-86, ет. 5, офис 27, бизнес план за осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ за периода 2026 г. – 2030 г., приложение и неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-874-11 от 02.12.2025 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 и Таско Ерменков.

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

По т.2. Комисията, като разглежда **заявление с вх. № Е-13-145-2 от 25.11.2025 г. за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-13-145-2 от 25.11.2025 г. от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 9, във връзка с чл. 18, ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

В тази връзка, със заповед № 3-Е-374 от 27.11.2025 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба. Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е представило допълнителна информация и документи към заявлението с писмо с вх. Е-13-145-2 от 26.11.2025 г.

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

От извършена справка за актуално състояние в Търговския регистър и регистъра на юридическите лица с нестопанска цел (ТРРЮЛНЦ) се установява, че „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е регистрирано в Търговския регистър и регистър на ЮЛНЦ към Агенцията по вписванията с ЕИК 131134354, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1000, област София, община Столична, район „Триадица“, ул. „Узунджовска“ № 1, ет. 2.

Дружеството има следния предмет на дейност: покупка на стоки или други вещи с цел да ги препродаде в първоначален, преработен или обработен вид; закупуване, строеж

и експлоатация на водноелектрически централи и централи за електропроизводство от възобновяеми източници на енергия.

Капиталът на дружеството е в размер на 50 000 (петдесет хиляди) лева, разделен на 500 броя поименни акции с номинална стойност 100 лв. всяка и внесен в брой. Едноличен собственик на капитала е „Метка ЕГН Холдингс 4 Лимитед“, чуждестранно юридическо лице, държава: Р Кипър. Дружеството е с едностепенна система на управление - управлява се от тричленен съвет на директорите в състав: Гийом Мари Ксавие Ласер, Константинос Мадеракис и Константинос Мангу, и се представлява заедно от двама членове на Съвета на директорите: Гийом Мари Ксавие Ласер, Константинос Мадеракис и Константинос Мангу.

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД притежава лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за дейността „производство на електрическа енергия“ с условие за изграждане на енергийния обект - фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Срем-Гранитово“ с инсталирана мощност 19,1 MW за срок от 25 (двадесет и пет) години. Лицензията е изменена с Решение № И1-Л-319 от 02.04.2012 г., на КЕВР във връзка с промяна на инсталираната променливотокова мощност от 19,1 MW на 48,00 MW (АС).

С Решение № Р-496 от 27.03.2024 г. КЕВР е дала разрешение за извършване на разпореждане с имоти с идентификатори № 17748.89.4, № 17748.89.5 и № 17748.89.6., находящи се в с. Гранитово, местност „Ангелова чешма“, община Елхово, област Ямбол, върху които е било предвидено изграждането на част от енергийния обект, съгласно идеен проект и строителен график, одобрени в Приложение № 1 „Идеен проект и Строителен график“ към лицензията. След актуализиране на идейния проект за изграждане на ФЕЦ, е предвидено енергийният обект да бъде изграден изцяло в поземлен имот с идентификатор № 210005 в землището на с. Срем, община Тополовград, област Хасково, без да се изменя неговата мощност от 48 MW.

С Решение № Р-605 от 26.11.2025 г., КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност чрез фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 45,76 MW (АС).

В тази връзка, дружеството представя бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който следва да се одобри от КЕВР, съгласно чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ.

По силата на чл. 49, ал. 2, т. 3 от НЛДЕ, одобрения от КЕВР бизнес план е неразделна част от лицензията и се оформя като приложение към нея, което периодично се актуализира.

В съответствие с чл. 18, ал. 3, т. 7 от НЛДЕ, бизнес планът трябва да съдържа следната информация без ограничение: броят години, за които е съставен, като годината на издаване на лицензията да е посочена като нулева; планирани инвестиции, направени инвестиции до представяне на бизнес плана; прогнози: структура на капитала, приходи и разходи, производствени и ремонтни програми и свързаните с тях разходи, възвръщаемост на капитала, годишни парични потоци, продажби и цени.

I. БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2026 г. – 2030 г.

Представения със заявление с вх. № Е-13-145-2 от 25.11.2025 г. от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД бизнес план е съставен за срок до 5 години в съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ и съдържа изискуемите реквизити. Целта на бизнес плана е да очертае в дългосрочен план целите на дружеството в най-общ стратегически аспект. Анализът се основава на правни, технически и икономически критерии за производителност и ефективност на проектираната ФЕЦ „Яневец“. В бизнес плана е представено подробно описание на енергийния обект ФЕЦ „Яневец“ с инсталирана мощност 45,76 MW (АС). В бизнес плана се съдържа и оценка на енергийния ресурс, в частност на годишния енергиен добив от ФЕЦ, за територията, на която е изградена централата.

I.1. Инвестиционна програма

Дружеството посочва, че инвестиционните разходи за изграждането и свързването на ФЕЦ Яневец са както следва:

Разходи за изграждане на проекта:

- Разходи за изграждане – EUR XXX / kWp
- Други разходи за изграждане – EUR XXX / kWp

Проектиране, изграждане, снабдяване и монтаж на оборудването за двете фази на проекта:

- Общо проектиране, снабдяване и изграждане – EUR XXX/kWp;

Изграждане на повишаваща подстанция 110 kV, свързваща линия за електроенергия и работи на ЕСО:

- Разходи за свързване: EUR XXX/kWp

Обща сума на инвестицията и стойност на придобитите активи:

- Договор за ПСИ: EUR XXX
- Разходи за изграждане на проекта EUR XXX

I.2. Производствена програма за периода 2026 г. – 2030 г.

Прогнозните количества произведена електрическа енергия от ФЕЦ „Яневец“ в периода 2026 г. – 2030 г. са представени в таблица №2. Дружеството посочва, че прогнозните количества са изчислени на база резултати от компютърна симулация, разработена въз основа на конкретни за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни, при отчитане на деградация от XXX%, средно годишен коефициент на производителност и специфично годишно производството.

Таблица №2

Производствена програма	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
Прогнозни количества, MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Дружеството е планирало за периода от 2026 г. до 2030 г. да произведе XXX MWh електрическа енергия от ФЕЦ „Яневец“.

I.3. Ремонтна програма за периода 2026 г. – 2030 г.

Дружеството посочва, че дейностите по поддръжка и експлоатация на фотоволтаичната централа включват обработка на данни за използване в отчети; визуална проверка на парка за видими дефекти; проверки на носещата конструкция, крепежните модули, възлите, за корозия, проверка на инвертори, почистване; поддръжка на зони за противопожарна защита; измиване на панелите; поддръжка на външните заходи към парка.

Тези услуги ще бъдат възложени на външно дружество, което разполага с персонал, който ще извършва услугите по поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Прогнозни финансови резултати за периода 2026 г. – 2030 г.

„Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2026 г. – 2030 г.

Дружеството прогнозира от осъществяване на дейността в периода на бизнес плана да реализира положителен финансов резултат, който през 2028 г. да достигне XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана са в резултат на изпреварващия ръст на приходите пред ръста на разходите. Приходите на дружеството са формирани от: приходи от продажба на електрическа енергия, а от общите разходи с най-голям дял са разходите за амортизации, последвани от разходите за балансиране.

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени.

В тази връзка производствената програма е представена в таблица № 3.

Таблица № 3

№	Показатели:	2026 г.	2027 г.	2028 г.	2029 г.	2030 г.
1.	Прогнозни количества електрическа енергия, в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

От таблица № 3 е видно, че общо за разглеждания период годишното производство на електрическа енергия е в размер на XXX MWh, при средногодишна деградация от XXX%, като количествата са изчислени на база резултатите от симулация на бъдещото производство на електрическа енергия в зависимост от начина, по който е извършен монтажът на фотоволтаичните модули, поради различните условия на изпълняване на проекта за ФЕЦ „Яневец“ на база средните месечни стойности на пряката слънчева радиация и средните месечни стойности на произвежданата енергия.

Цените, по които дружеството прогнозира да продава произвежданата електрическа енергия за първата година на работа е XXX лв./MWh (XXX евро/MWh), която е получена от допускане на електроенергия до мрежата плюс допълнителни такси заплащани при закупуване на електроенергия.

Дружеството предвижда XXX% инфлация годишно в дългосрочен план (прогнозен ХИПЦ), като използва европейската инфлация, тъй като цените се посочват в реално изражение в евро (за осигуряване на последователност всички други парични потоци по проекта са проектирани на тази основа), за да отговаря на формата за индексация.

Дружеството посочва, че продажбата ще се извършва чрез сегментите на IBEX през лицензиран търговец за дейността търговия с електрическа енергия. По силата на този договор лицензираният търговец ще е отговорен за балансирането на електрическата централа и за продажбата на електрическа енергия на сегментите на IBEX.

II.2. Активи и пасиви

Общо активите през 2030 г. са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро). Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана, която през 2030 г. е в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

Общо задълженията през разглеждания период остават почти непроменени и през 2030 г. са в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро).

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура за периода 2026 г. – 2030 г. е видно, че същите се подобряват, като размерът на собствения капитал позволява дружеството да придобие нови нетекущи активи, ще има възможност да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс, като по отношение на показателя обща ликвидност, същия не може да бъде изчислен, тъй като дружеството не е дефинирало задълженията си на краткосрочни и дългосрочни, от което да се определи общата ликвидност, като индикатор за липса или наличие на оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

Финансовата структура на дружеството през разглеждания период остава непроменена, и показва, че дружеството ще осъществява дейността си изцяло със собствени средства.

II.3. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

На основание чл. 13, ал. 1 и ал. 9 от НЛДЕ, дружеството е представило данни и документи обосноваващи искането за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. В тази връзка и предвид посочените в заявлението данни, следва да се има предвид, че към момента дружеството не осъществява производствена дейност, но е изградило фотоволтаичната централа. По отношение на наличието на финансови възможности на заявителя, същите са доказани при издаването на лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г., изменена с Решение № И1-Л-319 от 02.04.2012 г. на Комисията за дейността „производство на електрическа енергия от възобновяем енергиен източник преди изграждане на енергийния обект“, като структурата на финансиране е в съотношение XXX% собствени средства и XXX% привлечени средства. Видно от решението за издаване на лицензия, „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД е представило необходимата информация, съгласно изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 и т. 5 от НЛДЕ, а именно годишни финансови отчети за последните три години, както и доказателства за наличие на финансови възможности за изграждане на енергийния обект, в т.ч. бизнес план, инвестиционен анализ и финансов модел отразяващи спецификите при изграждането и въвеждането в експлоатация на проект фотоволтаична електрическа централа.

В допълнение към горното и по отношение на инвестиционните разходи, дружеството посочва, че същите са предоставени чрез вътрешен заем от акционерите чрез „XXX“ (XXX) представляващи XXX% собствени средства в размер на XXX млн. лв. (XXX млн. евро) за финансирането на проекта, включващо проектиране, изграждане, снабдяване и монтаж на оборудването необходимо за изграждането, свързването и въвеждането в експлоатация на ФЕЦ „Яневец“.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2026 г. – 2030 г. „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва В. Петров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. С Решение от 26.11.2025 г., КЕВР е разрешила започване осъществяването на лицензионната дейност производство на ел. енергия чрез фотоволтаична електрическа централа с обща инсталирана мощност 45,76 MW (AC). В тази връзка дружеството представя бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който съдържа необходимите реквизити по отношение на инвестиционна програма, ремонтна и производствена програма, както и финансовите аспекти. Дружеството е представило становище относно информацията, представляваща търговска тайна.

Предвид горното и на основание чл. 43, ал. 1 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, чл. 13, ал. 2, т. 1 от Закона за енергетиката и чл. 13, ал. 1 и ал. 6 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД, който да е приложение неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;

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. Петров прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД с ЕИК 131134354, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1000, област София, община Столична, район „Триадица“, ул. „Узунджовска“ № 1, ет. 2, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който става приложение №3 към лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

Пл. Младеновски подложи на гласуване проекта на решение.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 13, ал. 2, т. 1 и ал. 3 от Закона за енергетиката, чл. 13, ал. 1 и ал. 9 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 с вх. № Е-13-145-2 от 25.11.2025 г. подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г.;

2. ОДОБРЯВА на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД с ЕИК 131134354, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1000, област София, община Столична, район „Триадица“, ул. „Узунджовска“ № 1, ет. 2, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който става приложение №3 към лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за дейността „производство на електрическа енергия“;

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 втора** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

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

Председателят Пл. Младеновски излезе от залата.

Членът на Комисията Бл. Голубарев е определен от председателя Пл. Младеновски да ръководи заседанието до неговото завръщане.

По т.3. Комисията, като разглежда подаденото от „Ситигаз България“ ЕАД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на общините:

Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово за периода 2026 – 2028 г. и доклад с вх. № Е-ДК-1457 от 28.11.2025 г. установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-9 от 30.09.2025 г. от „Ситигаз България“ ЕАД с искане за одобряване на бизнес план за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за периода 2026 – 2028 г., актуализирано със заявление с вх. № Е-15-35-9 от 20.10.2025 г. Със Заповед № 3-Е-305 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 и цени за присъединяване към газоразпределителните мрежи, което е предмет на разглеждане в 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 нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-35-9 от 14.10.2025 г., от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи. С писма с вх. № Е-15-35-9 от 20.10.2025 г. и вх. № Е-15-35-9 от 27.10.2025 г. „Ситигаз България“ ЕАД 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:

„Ситигаз България“ ЕАД е еднолично акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 131285259, със седалище и адрес на управление: гр. София, район Връбница, ул. „Адам Мицкевич“ № 4. Предметът на дейност на дружеството е пренос, разпределение и продажба на природен газ. Размерът на акционерния капитал е 60 000 000 лв., състоящ се от 60 000 000 броя поименни акции с номинална стойност 1 лв. Едноличен собственик на капитала е „Група Дружества Газ Римини“ АД, Италия.

Дружеството се управлява от Съвет на директорите в състав: Микаела Дионджи, Бруно Тани, Бруно Ерани, Рипа Франческо, Александър Драгос Кожухаров и Десислава Първанова Димитрова, и се представлява от Бруно Тани – изпълнителен директор.

„Ситигаз България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-358-08 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-358-12 от 06.06.2011 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, със срок до 12.09.2042 г.

С Решение № БП-20 от 09.12.2020 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово 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 „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2026 – 2028 г. за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово

Бизнес планът на „Ситигаз България“ ЕАД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Бизнес планът е разработен на база на отчетните данни за 2024 г., отчетните и прогнозните стойности за 2025 г. и прогнозни стойности за тригодишния разглеждан период.

При съставяне на инвестиционната програма са взети под внимание няколко основни фактора: наличие на съществуващи отклонения, собственост на преносното предприятие или на клиенти, директно присъединени към „Булгартрансгаз“ ЕАД; наличие на големи промишлени клиенти, които да осигурят приходи равномерно през цялата година.

В бизнес плана е предвидено дружеството да продължи да изгражда мрежата в общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово.

1. Инвестиционна програма

За периода на бизнес плана дружеството планира да изгради общо 1600 м газоразпределителни мрежи, в т.ч. 105 м разпределителни газопроводи и 1495 м газопроводни отклонения в общините. Общата стойност на инвестициите за периода на бизнес плана е 235 хил. лв. Стойността на инвестициите в ГРМ и съоръжения по години за периода на бизнес плана са посочени в таблица № 1:

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо:
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	50	69	80	199
	м	393	552	655	1600
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	12	11	13	36
	брой	148	208	308	664
Общо инвестиции	хил. лв.	61	80	93	235

2. Производствена програма

Според „Ситигаз България“ ЕАД, разработването на производствената програма за лицензираната територия се основава на средносрочна прогноза, съобразена с тенденциите на пазара. Като основни фактори, определящи пазара, се посочват: нуждите на клиентите, равнището на доходите на потенциалните клиенти и влиянието на общите икономически тенденции. Дружеството е определило очакваната консумация на база на маркетингови проучвания, в които е отразен потенциалният пазар на природен газ за територията на лицензията.

Клиентите на природен газ са условно разделени на три групи, съобразно потреблението им, а именно: промишлени клиенти, обществено-административни и търговски клиенти и битови клиенти.

За тригодишния период „Ситигаз България“ ЕАД предвижда да присъедини: 3 промишлени клиенти; 6 обществено-административни клиенти и 320 битови клиенти. Заедно с досега присъединените клиенти, в края на тригодишния период дружеството очаква да има общо: 11 промишлени клиенти, 77 обществено-административни клиенти и 1456 битови клиенти.

В края на тригодишния прогнозен период очакваната годишна консумация на природен газ за лицензионната територия се очаква да достигне 27 598 MWh/год., реализирана от 1544 клиенти.

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

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	MWh/г.	3 420	4 000	4 400
ОА и Т	MWh/г.	9 855	11 250	11 550
Битови	MWh/г.	9 648	10 448	11 648
Общо:	MWh/г.	22 923	25 698	27 598

Броят на клиентите по групи клиенти 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	9	10	11
ОА и Т	брой	73	75	77
Битови	брой	1206	1306	1456
Общо:	брой	1288	1391	1544

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

„Ситигаз България” ЕАД отбелязва, че ремонтната програма цели да осигури поддържане на ГРМ, така че да изпълнява функциите си за качествено и количествено снабдяване на клиентите с природен газ и недопускане на аварийни ситуации.

Ремонтната програма е разработена на базата на няколко основни фактора: проектните и паспортни характеристики на отделните елементи от ГРМ; изискването по отношение на ремонта на отделните съоръжения, изложени в техните паспорти; статистическите данни от профилактиката на основните съоръжения, събрани по време на експлоатацията. Данните от анализите се събират за региона като цяло от централно диспечерско управление на „Ситигаз България” ЕАД. След обработването на информацията се изчислява вероятността за безотказна работа на системата, вероятността за отказ, както и други параметри, като време на отказ, време на възстановяване и др. По този начин се подобрява надеждността на системата, което оказва влияние върху формирането на ремонтната програма, съобразено с паспортните и проектни дейности на системата.

Направена е класификация на ремонтните дейности, която включва: текущи ремонти, включително аварийни; планово-профилактични ремонти; основни ремонти.

В програмата за ремонт са описани видовете контролни дейности, извършвани върху основните съоръжения, а именно за: преносни газопроводи; междуселищни газопроводи: 16 bar (метални), 10 bar (от полиетилен); градски разпределителни мрежи от РЕ (до 10 bar); автоматични газорегулаторни станции и съоръжения в тях; газорегулиращи и замерни пунктове; разходомери; одориращи станции; кранови възли.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите за дейността са формирани за тригодишен период при цени към момента на изготвяне на бизнес плана въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: 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 обслужване на клиентите.

Разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 89,23% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ” е посочена в таблица № 4:

Таблица № 4

Разходи за „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Условно-постоянни разходи	452	459	456
Разходи за материали	9	10	10
Разходи за външни услуги	116	121	129

Разходи за амортизации	243	244	233
Разходи за заплати и възнаграждения	57	57	57
Разходи за социални осигуровки	18	18	18
Социални разходи	5	5	5
Други разходи	4	4	4
Променливи разходи	4	5	5
Общо разходи за разпределение:	456	463	461

В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода с най-голям дял са разходите за амортизации – 52%, следвани от разходи за външни услуги – 26% и разходи за заплати и възнаграждения – 12%.

Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи за материали: горива за автотранспорт, прогнозиран са на база среден разход на километър изградена ГРМ и стойността на горивата към настоящия момент; работно облекло, прогнозиран са на база персонал, за покупка на лятно и зимно облекло; канцеларски материали, прогнозиран са на база персонал.

Разходи за външни услуги

- разходи за застраховки, включително имуществена застраховка, „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“ и „Гражданска застраховка юридически лица“, прогнозиран са като процент от стойността на дълготрайните материални активи;

- данъци и такси, прогнозиран са 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 настоящия бизнес план;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, прогнозиран са въз основа на отчетените за базовата година разходи;

- абонаментно поддържане, включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозиран са в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър и поддръжка на брой съоръжения;

- реклама и рекламни материали;

- наеми, включват наем на офиси и складови бази на база площ на офисите;

- проверка на уреди, определени за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и за всяко едно въведено в експлоатация битово съоръжение, при съответната периодичност на проверките;

- вода, отопление и осветление, прогнозиран са въз основа на отчетените за базовата година разходи;

- други разходи, включват разходи Борика за е-фактури Изипей и Ипей, поддръжка на МПС; поддръжка на банковата гаранция към Булгаргаз ЕАД.

Разходи за амортизации са изчислени както за наличните активи, така и за активите, които ще се придобиват по време на новия тригодишен период по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозиран са въз основа на средна работна заплата на човек за половин работен ден, като за дейността „разпределение на природен газ“ е предвиден зает персонал от 4 души.

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

Социални разходи, включват разходи за ваучери за храна на служителите.

Други разходи – това са разходите за охрана на труда и за командировки и обучение на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала и разхода на човек за отчетния период.

В състава на условно-постоянните разходи не са включени начислените разходи за загуби от обезценка, текущите разходи за начислени провизии и задължения, отписани вземания и текущите разходи за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси.

Променливи разходи

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Променливите разходи включват: разходи за одорант и разходи за материали за текущо поддържане на табла на битови клиенти. Основният материал, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Разходите за одорант са прогнозираны в съответствие с разходната норма от 2,4 mg/MWh, прогнозните количества за реализация и цената на одоранта.

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

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 10,77% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. За дейността снабдяване с природен газ не са прогнозираны променливи разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е посочена в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи за дейността „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Условно-постоянни разходи	56	56	56
Разходи за материали	8	8	8
Разходи за външни услуги	6	6	6
Разходи за заплати и възнаграждения	29	29	29
Разходи за социални осигуровки	9	9	9
Други разходи	2	2	2

При прогнозните разходи за дейност „снабдяване с природен газ“ за периода 2026 – 2028 г. с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – 51%, следвани от социални разходи – 22% и разходите за социални осигуровки – 16%.

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи за материали, които включват: горива за автотранспорт, работно облекло, прогнозираны са на база брой персонал, за покупка на лятно и зимно облекло и канцеларски материали, прогнозираны на база персонал;

Разходи за външни услуги, които включват: данъци и такси снабдяване, пощенски разходи, телефони и абонаменти;

Разходи за заплати и възнаграждения, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозираны са въз основа на средна работна заплата на човек за половин работен ден .За дейността снабдяване с природен газ е предвиден зает персонал от 2 човека.

Разходи за социални осигуровки– съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и 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. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Социални разходи, включват разходи за ваучери за храна на служителите.

Други разходи, включват разходите за охрана на труда и за обучение на персонала и са определени в зависимост от броя на персонала и разхода на човек за отчетния период.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2026 – 2028 г.

За целите на финансиране на инвестиционната програма се предвижда използването само на собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството. Към 31.12.2024 год. „Ситигаз България” ЕАД притежава основен капитал за лицензионната територия в размер на 466 хил. лв., от който по-голямата част е инвестирана в газопроводни мрежи. В структурата на капитала за периода 2026 – 2028 г. делът на собствения капитал е 100%.

Дружеството не предвижда разпределение на дивиденди на акционерите през годините на бизнес плана, като възможността за такива след този период ще зависи от стратегията на дружеството.

6. Финансово-икономическо състояние на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2026 – 2028 г. за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово

„Ситигаз България” ЕАД е представило прогнозни счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2026 – 2028 г. За целия период на бизнес плана дружеството прогнозира да реализира печалба, както следва: 359 хил. лв. за 2026 г., 419 хил. лв. за 2027 г., 455 хил. лв. за 2028 г. Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от 2408 хил. лв. през 2026 г. на 2931 хил. лв. за 2028 г. Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават от 2010 хил. лв. за 2026 г. до 2425 хил. лв. за 2028 г.

Общо активите на дружеството се увеличават от 10 704 хил. лв. за 2026 г. на 11 835 хил. лв. за 2028 г., вследствие на увеличението на текущите и нетекущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 4737 хил. лв. за 2026 г. на 4895 хил. лв. за 2028 г. Текущите активи се увеличават от 5967 хил. лв. за 2026 г. на 6940 хил. лв. за 2028 г.

За разглеждания период основният капитал остава с непроменена стойност в размер на 466 хил. лв. Дружеството прогнозира поетапно увеличение на собствения капитал от 808 хил. лв. за 2026 г. на 1682 хил. лв. за 2028 г. Нетекущи пасиви не са планирани през периода. Текущите пасиви нарастват от 9896 хил. лв. за 2026 г. на 10 153 хил. лв. за 2028 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансови резултати, както и показатели, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Показатели	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	2408	2701	2931
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	2010	2235	2425
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	398	466	506
Финансов резултат (хил. лв.)	359	419	455
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	0,17	0,26	0,34
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	0,6	0,65	0,68
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	0,08	0,12	0,17

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Ситигаз България” ЕАД за периода 2026 – 2028 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал за периода се увеличава от 0,17 за 2026 г. на 0,34 за 2028 г., но остава под единица за периода, което означава, че дружеството може да има затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност се изменя от 0,60 за 2026 г. на 0,68 за 2028 г., но се запазва под единица, което означава, че дружеството може да изпита затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност е със стойности под единица за целия период, като дружеството прогнозира този коефициент да се увеличи от 0,08 за 2026 г. на 0,17 за

2028 г. Това е показател, че дружеството може да има затруднения при покриване на дългосрочните и краткосрочни задължения със собствени средства.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2026 – 2028 г. е видно, че прогнозираните парични средства са с положителни стойности.

7. 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”.

През периода 2026 – 2028 г. „Ситигаз България” ЕАД предлага изменение на тарифната структура, която ще се състои от три групи клиенти: *промишлени, ОА и търговски* и *битови*. От групата на промишлените клиенти ще отпадне разделението на 2 (две) подгрупи според потребяваното количество природен газ – до 1000 MWh/год. и от 1000 до 5000 MWh/год. През изминалия период промишлените клиенти не са достигнали годишно потребление над 1000 MWh, предвид което, за периода 2026 – 2028 г., дружеството предлага единна група за тези свои клиенти. Ценообразуването за всяка от трите групи клиенти зависи от необходимите годишни приходи за дейността и количеството продаден газ.

Предложените от „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през ГРМ и за снабдяване с природен газ от краен снабдител на териториите на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	24,49	12,52	0,66	0,34
ОА и търговски	26,15	13,37	0,84	0,43
Битови	22,30	11,40	5,51	2,82

Забележка: предложените за утвърждаване цени са без ДДС.

Цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на териториите на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово са посочени в Таблица № 8:

Таблица № 8

Групи клиенти	Цени (лв./клиент без ДДС)	Цени (евро/клиент без ДДС)
Промислени клиенти	4880	2495,10
ОА и търговски клиенти	2680	1370,26
Битови	520	265,87

Заявления с вх. № Е-15-35-10 от 30.09.2025 г. и с вх. № Е-15-35-10 от 20.10.2025 г. от „Ситигаз България“ ЕАД 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 Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за регулаторен период 2026 – 2028 г. са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Прогнозните цени за разпределение на природен газ по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи и подгрупи клиенти, са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране на „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. „Ситигаз България“ ЕАД 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: поддържане на конкурентноспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на проекта.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на дружеството обхваща веригата от изграждането на газоразпределителните мрежи до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

В производството: рационализиране на снабдителния процес; повишаване производителността на труда – мотивация и квалификация на персонала; подобряване на безопасността чрез балансирано развитие на персонал, техника и технологии; прилагане на съвременни компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране; ефективна организация на сервизната дейност при 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: използване на SCADA (System Control and Data Acquisition); мониториране на електронни разходомери с дистанционно отчитане; квалифициран персонал; атрактивни рекламни кампании.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Ситигаз България“ ЕАД 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 общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово.

Изказвания по т.3.:

Докладва Р. Тахир. „Ситигаз България“ ЕАД е подало заявление за одобряване на бизнес план за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за периода 2026 – 2028 г. „Ситигаз България“ ЕАД е титуляр за тази територия на лицензия от 2011 г. С Решение № БП-20 от 09.12.2020 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД за лицензионната територия за периода 2021 – 2025 г.

Председателят Пл. Младеновски влезе в залата.

Р. Тахир посочи, че в т. I. е представено изпълнението на бизнес плана на „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2021 – 2025 г., както и обосновките на дружеството. Бизнес планът за периода 2026 – 2028 г. съдържа всички раздели, посочени в чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. За периода на бизнес плана дружеството планира да изгради на тази територия общо 1600 м газоразпределителни мрежи на стойност 235 хил. лв. През този тригодишен период „Ситигаз България“ ЕАД предвижда да присъедини: 3 промишлени клиенти; 6 обществено-административни клиенти и 320 битови клиенти. В края на тригодишния период дружеството очаква да има общо: 11 промишлени клиенти, 77 обществено-административни клиенти и 1456 битови клиенти. Очаква се консумация на природен газ за лицензионната територия да достигне 27 598 MWh/год. Посочени са ремонтната програма, структурата и обемът на разходите, като разходите за дейностите са разделени на разпределение и снабдяване. Разходите за дейността „разпределение на природен газ“

са променливи и постоянни, а за дейността „снабдяване с природен газ“ само условно-постоянните разходи. По-подробно разходите са разгледани по производството за цени. За целите на финансиране на инвестиционната програма се предвижда използването само на собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството. Делът на собствения капитал е 100%. Посочени са и останалите раздели: Прогноза за равномерно изменение на цените, Области за повишаване на ефективността.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложи от „Ситигаз България“ ЕАД 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 общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово.

С писмо от 27.10.2025 г., заявителят е посочил, че в заявлението и в приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация и при публикуването на доклада и проекта на решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

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 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 „Ситигаз България“ ЕАД за територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за периода 2026 – 2028 г.

Р. Тахир прочете диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Одобрява бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД, за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, 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 „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за периода 2026 – 2028 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД, за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за периода 2026 – 2028 г.

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

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

По т.4. Комисията разглежда доклад относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за регулаторен период 2026 – 2028 г.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-35-10 от 30.09.2025 г. от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за регулаторен период 2026 – 2028 г.

Със Заповед № 3-Е-306 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 на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ), при съобразяване на данните от заявление на „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2026 – 2028 г.

Предложените от дружеството за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 1:

Таблица № 1

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	24,49	0,61
Обществено-административни и търговски (ОА и търговски)	26,15	0,80
Битови	23,56	4,04

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

След извършена проверка на заявление с вх. № Е-15-35-10 от 30.09.2025 г. и приложените към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности.

В тази връзка с писмо с изх. № Е-15-35-10 от 14.10.2025 г. на КЕВР е изискано от дружеството да представи заявление, с което е преработено заявление с вх. № Е-15-35-10 от 30.09.2025 г. на „Ситигаз България“ ЕАД 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 към газоразпределителната мрежа на дружеството, при отразяване на следното: представяне на доказателства за оповестяване на предложението за цени в средствата за масово осведомяване; подписана от заявителя декларация по чл. 27а, ал. 1 от НРЦПГ за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи; обосновка за продължителността на предложения регулаторен период 2026 – 2028 г.; посочване в левове и в евро на цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа – арг. от чл. 15, ал. 1 и 2 от Закона за въвеждане на еврото в Република България. Изискано е също цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа да са образувани въз основа на корекция на модела на цените по отношение на амортизационните срокове и натрупаната амортизация на дълготрайните материални активи, изградени за сметка на приходи от присъединяване. Също така, е изискана информация за моторните превозни средства, с които ще се извършват лицензионните

дейности през регулаторния период; копия от търговските договори, по които крайният снабдител купува природен газ, съгласно чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ 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. В допълнение, е изискано параметрите, заложи в електронния модел на цените, да са в съответствие с параметрите на бизнес плана на „Ситигаз България“ ЕАД за периода 2026 – 2028 г., представен за одобряване от КЕВР със заявление с вх. № Е-15-35-9 от 30.09.2025 г., както и със заявлението за утвърждаване на цени на дружеството.

С писмо с вх. № Е-15-35-10 от 20.10.2025 г. „Ситигаз България“ ЕАД е представило заявление с вх. № Е-15-35-10 от 20.10.2025 г., с което е преработено заявление с вх. № Е-15-35-10 от 30.09.2025 г. за утвърждаване на цени и електронен модел на цените, ведно с изисканите документи, обосновки и данни. Изчислените и предложени от дружеството за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 2:

Таблица № 2

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	24,49	12,52	0,66	0,34
ОА и търговски	26,15	13,37	0,84	0,43
Битови	22,30	11,40	5,51	2,82

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

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

„Ситигаз България“ ЕАД е титуляр на лицензия № Л-358-08 от 06.06.2011 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-358-12 от 06.06.2011 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница, издадени за срок до 12.09.2042 г. С Решение на КЕВР № И2-Л-358 от 20.01.2016 г., лицензиите са изменени, като към лицензионната територия е присъединена територията на община Ситово.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, 11 и 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 газоразпределителните мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. С Решение № Ц-2 от 07.01.2021 г. Комисията е утвърдила на „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово за регулаторен период от 2021 до 2025 г.

В изпълнение на задължението по чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, „Ситигаз България“ ЕАД е публикувало съобщение във вестник „Силистренски бряг“, брой от 17 – 23 октомври 2025 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на Договор № 374-244 от 27.11.2023 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена (Договор № 374-244 от 27.11.2023 г.), сключен с „Булгаргаз“ ЕАД. Срокът на действие на Договор № 374-244 от 27.11.2023 г. е до 01.01.2025 г., като същият може да се удължи с допълнително

споразумение, подписано от страните. В тази връзка, „Ситигаз България“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение № 1 от 06.11.2024 г. към Договор № 374-244 от 27.11.2023 г., с което страните са удължили срока на договора до 01.01.2026 г. С Допълнително споразумение № 2 от 01.09.2025 г. към Договор № 374-244 от 27.11.2023 г. „Ситигаз България“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД са удължили срока на действие на договора до 01.01.2027 г.

Заявителят е представил и копие на Договор № 2/2020 от 30.01.2020 г. за доставка на природен газ, сключен с „Група Дружества Газ Римини“ СпА (Договор № 2/2020 от 30.01.2020 г.). Договор № 2/2020 от 30.01.2020 г. е със срок на действие до 01.10.2021 г. В тази връзка, страните са сключили Анекс № 4 към Договор № 2/2020 от 30.01.2020 г., с който срокът на действие на договора е удължен до 01.10.2025. Представено е и копие на Анекс № 5 към Договор № 2/2020 от 30.01.2020 г., с който страните са удължили срока на действие на договора до 01.10.2026 г.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Комисията утвърждава групите клиенти по предложение на енергийните предприятия, в зависимост от сходни характеристики на потребление и/или по друг признак (чл. 14, ал. 2 от НРЦПГ).

През новия регулаторен период „Ситигаз България“ ЕАД предлага изменение на тарифната структура, която ще се състои от три групи клиенти: *промишлени, ОА и търговски и битови*. От групата на промишлените клиенти ще отпадне разделението на 2 (две) подгрупи според потребляваното количество природен газ – до 1000 MWh/год. и от 1000 до 5000 MWh/год. През изминалия регулаторен период промишлените клиенти не са достигнали годишно потребление над 1000 MWh, поради което за регулаторен период 2026 – 2028 г. дружеството предлага единна група за тези свои клиенти.

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Ситигаз България“ ЕАД регулаторен период на цените е с продължителност от 3 (три) години, а именно: от 2026 до 2028 г.

Заявителят обосновава избраната продължителност на регулаторния период с нестабилността на пазара, породена от следните международни фактори: предстоящото прекратяване на използването на руски природен газ; прогнози и очаквания за повишен интерес към природен газ и съответно повишаване на интереса при битови клиенти; силната зависимост на борсовите цени от случайни международни процеси, които променят цената на природния газ и очаквани отрицателни тенденции вследствие на развитие на войните.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Ситигаз България“ ЕАД регулаторен период на цените с продължителност от 3 години е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически 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. НГП за дейността „разпределение на природен газ“, разпределени по години и групи клиенти, са представени в таблица № 3:

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	143	139	133
ОА и търговски	хил. лв.	365	356	341
Битови	хил. лв.	232	236	238
Общо:	хил. лв.	740	731	712

Посочените необходими годишни приходи образуват високи резултативни цени за дейността „разпределение на природен газ”. В тази връзка, „Ситигаз България” ЕАД е изготвило предложение за по-ниски от получените пределни цени, като е приложило коригиращи коефициенти, които намаляват НГП с цел изчисляване на по-ниски цени. Предложените от заявителя по-ниски цени целят постигане на баланс между интересите на клиентите и дружеството, при спазване принципите за ефективност, оптимизиране на дейността и недопускане на влошаване на финансово-икономическото състояние на лицензианта. Използваните коригиращи коефициенти са следните: за промишлени клиенти: 69,15%; за ОА и търговски клиенти: 80% и без коригиращ коефициент за битови клиенти.

Коригираните необходими приходи за дейността „разпределение на природен газ”, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 4:

Дейност „разпределение на природен газ”

Таблица № 4

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	99	96	92
ОА и търговски	хил. лв.	292	285	273
Битови	хил. лв.	232	236	238
Общо:	хил. лв.	623	617	603

Необходимите приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител”, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 5:

Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител”

Таблица № 5

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	хил. лв.	2	3	3
ОА и търговски	хил. лв.	9	9	9
Битови	хил. лв.	57	58	59
Общо:	хил. лв.	68	70	71

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Общите разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 6:

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 6

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	512	519	516	1547	100%
„разпределение на природен газ”	хил. лв.	456	463	461	1380	89%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител”	хил. лв.	56	56	56	167	11%

Прогнозираните разходи за регулаторния период 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. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности със съответните отчетни, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база. Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозирайл разходите си за периода 2026 – 2028 г. при ценови нива към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, в зависимост от влиянието на следните фактори: продажби на природен газ по групи клиенти; брой на клиентите по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите.

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 текущите 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, „Ситигаз България” ЕАД е представило различните групи разходи по дейности и икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 89% от общия обем разходи и се увеличават от 456 хил. лв. през 2026 г. на 461 хил. лв. през 2028 г.

Условно-постоянните разходи представляват 99% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и се увеличават от 452 хил. лв. за 2026 г. на 456 хил. лв. през 2028 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват 2,1% от УПР за дейността, планирани 9,5 хил. лв. за 2026 г., с ръст на 9,6 хил. лв. за 2028 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, планирани за 3 (три) автомобила на база среден пробег на километър изградена газоразпределителна мрежа и стойността на горивата към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, с прогнозен средномесечен размер от 140 лв./месец/автомобил за обслужване и на двете лицензионни дейности;

- *разходи за работно облекло*, прогнозирайни на база брой персонал, за покупка на лятно и зимно работно облекло с оглед безопасност на условията на труд – по 1013 лв./служител/година за персонал от четирима човека, заети в тази дейност;

- *разходи за канцеларски материали*, планирани на база персонал, в размер средно на 250 лв./служител/година.

Разходите за външни услуги представляват 26,8% от УПР, планирани с увеличение от 116 хил. лв. през 2026 г. на 129 хил. лв. за 2028 г., като включват:

- *разходи за застраховки* на газоразпределителната мрежа, вкл. имуществена застраховка „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“, застраховка „Гражданска отговорност“ на юридически лица, прогнозирайни като 0,08% от стойността на дълготрайните материални активи, със средногодишен размер от 2,8 хил. лв. за периода;

- *разходи за данъци и такси*, планирани на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката – 3,4 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 3,7 хил. лв. през 2028 г.;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирайни в размер на 2000 лв. годишно въз основа на отчетените за базисната година;

- *разходи за абонаментно поддържане, аварийна готовност*, включват разходи за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации, и разходите за поддържане на аварийна готовност. Прогнозирайни в

зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход 1475 лв. за километър и 40 лв. за поддръжка на брой съоръжение;

- *разходи за реклама и рекламни материали*, прогнозирани по 2000 лв./годишно;

- *разходи за наеми*, включват наем на офиси и складови бази, прогнозирани по 7700 лв./годишно;

- *разходи за проверка на уреди*, прогнозирани в размер на 45 лв./год. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и по 5 лв./год. за всяко едно въведено в експлоатация битово съоръжение, при съответната периодичност на проверките;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани въз основа на отчетените през базисната година разходи – по 2000 лв./годишно;

- *други разходи*, включват разходи Борика за е-фактури, Изипей и Ипей, поддръжка на моторните превозни средства и банкова гаранция към „Булгаргаз“ ЕАД, прогнозирани въз основа на базисната година по 2000 лв./годишно.

Разходите за амортизации представляват 52,7% от УПР, като намаляват от 243 хил. лв. през 2026 г. на 233 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 представляват 12,5% от УПР, прогнозирани в размер на 57 хил. лв. за 2026 г. и запазват стойността си до 2028 г. – за четирима служители (административно-управленския персонал и персонал по експлоатация и поддръжка на мрежата). Прогнозирани въз основа на средна работна заплата на човек за половин работен ден в размер на 1188 лв./мес.

Разходите за социални осигуровки представляват 4% от УПР или по 18 хил. лв. годишно през разглеждания период, и включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и 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. Размерът им е изчислен спрямо прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Социалните разходи представляват 1,1% от УПР, включват разходи за ваучери за храна на четирима служители: по 1250 лв. на човек/годишно планирани въз основа на отчетените за базисната година разходи.

Други разходи – 4000 лв. годишно през периода, представляват 0,9% от УПР и включват: *разходи за охрана на труда (трудова медицина)*, прогнозирани спрямо броя на персонала, зает в съответната дейност при 250 л./служител/година; *разходи за командировки и обучения на персонала*, прогнозирани при 250 лв./служител/година; *разходи за публикации*, прогнозирани по 2000 лв./годишно.

Променливите разходи, представляват 1% от общите разходи за тази дейност и се увеличават от 4,2 хил. лв. за 2026 г. на 4,7 хил. лв. през 2028 г., като включват разходи за *одорант* и *материали за текущо поддържане на табла за битови клиенти*.

Променливите *разходи за одорант* са планирани от заявителя в съответствие с прогнозираните за реализация количества природен газ при разходната норма от 2,4 mg/MWh, като са предвидени 2,2 хил. лв. през 2025 г. и достигат до 2,7 хил. лв. за 2028 г.;

Разходите материали за текущо поддържане на табла за битови клиенти са прогнозирани в размер на 2000 лв./год.

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

Тези разходи представляват 11% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността през разглеждания период са в размер на 56 хил. лв. за 2026 г. и запазват стойността си до 2028 г.

Условно-постоянните разходи представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходите за материали – 14,5% от УПР, в размер на 8000 лв. годишно за периода и включват: *разходи за горива за автотранспорт*, планирани за 2 (два) автомобила на база среден пробег на километър и стойността на горивата към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, с прогнозен средномесечен размер от 140 лв./месец/автомобил; *разходи за работно облекло*, прогнозиран на база брой персонал, за покупка на лятно и зимно облекло, при 1013 лв. на човек годишно; *разходи за канцеларски материали*, прогнозиран на база персонал в размер на 2000 лв./годишно.

Разходи за външни услуги – 10,8% от УПР, планирани по 6000 лв. годишно за периода и включват: *разходи за данъци и лицензионна такса*, прогнозиран в размер на 2000 лв. годишно; *пощенски разходи и разходи за телефони*, прогнозиран в размер на 2000 лв. годишно; *разходи за наеми*, включват наем на офиси и складови бази, прогнозиран в размер на 2000 лв. годишно.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял 51,3% от УПР, като размерът им 28,5 хил. лв. годишно и не се променя през разглеждания период, като включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозиран въз основа на средна работна заплата на човек за половин работен ден в размер на 1188 лв. за двама служители.

Разходи за социални осигуровки, прогнозиран в размер на 16,2% от УПР, като годишният им размер е 9000 лв. през разглеждания период. Разходите представляват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки и 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. Стойността им е изчислена спрямо прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Социални разходи – представляват 3,6% от УПР и включват разходи за ваучери за храна на служителите по 1000 лв. на човек/год., като са определени въз основа на отчетените разходи за базисната година за двама служители.

Други разходи – представляват 3,6% от УПР и включват: *разходи за охрана на труда*, прогнозиран в размер на 1000 лв., като са определени въз основа на отчетените разходи за базисната година; *разходи за командировки и обучение на персонала*, прогнозиран в размер на 500 лв. за двама служители и отчетените разходи за базисната година.

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

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

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 7 и 8:

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

Таблица № 7

№	Позиция	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	4127	3950	3794
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	261	248	234
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	453	490	549
4.	Необходим оборотен капитал	27	27	28
5.	Регулаторна база на активите	3961	3735	3508
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	7,16%	7,16%	7,16%

7.	Възвръщаемост	284	268	251
8.	Разходи, в т.ч.:	456	463	461
8.1.	УПР	452	459	456
8.2.	Променливи разходи	4	5	5

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

Таблица № 8

№	Позиция	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	0	0	0
2.	Балансова стойност на ДНА	0	0	0
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0	0
4.	Необходим оборотен капитал	180	201	216
5.	Регулаторна база на активите	180	201	216
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	7,16%	7,16%	7,16%
7.	Възвръщаемост	13	14	15
8.	Разходи, в т.ч.:	56	56	56
8.1.	УПР	56	56	56
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).

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За осъществяване на лицензионните дейности „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през периода 2026 – 2028 г., „Ситигаз България“ ЕАД предвижда да използва собствени средства. Предложената от дружеството среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2026 – 2028 г. е 7,16%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 6,45%, при отчитане на данъчните задължения от 10%.

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

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

За изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Ситигаз България“ ЕАД е използван Моделът за оценка на капиталовите активи и актуални данни от цитираните по-горе източници, а именно: безрискова премия в размер на 3,9294%; безлостов β коефициент – 0,39, който предвид капиталовата структура, при преобразуване

в лостов коефициент запазва стойността си, и обща пазарна рискова премия за Р България от 6,57%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава в размер на 6,49%, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,21%, която е по-висока спрямо предложената от заявителя.

Предвид изложеното е обосновано да бъде приета предложената от „Ситигаз България” ЕАД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,16%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост в размер на 6,45%, при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 9 и 10:

Прогнозна консумация (MWh/год.)

Таблица № 9

Клиенти	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	3420	4000	4400
ОА и търговски	9855	11 250	11 550
Битови	9648	10 448	11 648
Общо	22 923	25 698	27 598

Прогнозен брой клиенти (бр.)

Таблица № 10

Клиенти	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Промислени	9	10	11
ОА и търговски	73	75	77
Битови	1206	1306	1456
Общо	1288	1391	1544

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 условно-постоянните разходи и възвръщаемостта отчитат стойността на дела на 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. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от 0,193 през 2026 г. на 0,188 през 2028 г., за ОА и търговските – намалява от 0,494 за 2026 г. на 0,479 за 2028 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,313 през 2026 г. на 0,333 през 2028 г. Коефициентите за разпределение на променливите разходи по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът се увеличава от 0,149 през 2026 г. на 0,159 през 2028 г., за ОА и търговските – намалява от 0,430 за 2026 г. на 0,419 за 2028 г., за битовите клиенти се увеличава от 0,421 през 2026 г. на 0,422 през 2028 г.

Коефициентът за разпределение на условно-постоянните разходи 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. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът се увеличава от 0,034 през 2026 г. на 0,040 през

2028 г., за ОА и търговските – се увеличава от 0,127 за 2026 г. на 0,130 за 2028 г., за битовите клиенти намалява от 0,839 през 2026 г. на 0,830 през 2028 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.

4. Определяне на цени

4.1. 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.

4.2. 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).

Изчислените от „Ситигаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово са посочени в таблица № 11:

Цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител
Таблица № 11

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	35,41	18,11	0,66	0,34
ОА и търговски	32,69	16,71	0,84	0,43
Битови	22,30	11,40	5,51	2,82

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

Предложените за утвърждаване от дружеството цени за регулаторен период 2026 – 2028 г., след прилагане на коригиращи коефициенти, са посочени в таблица № 12:

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

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	24,49	12,52	0,66	0,34
ОА и търговски	26,15	13,37	0,84	0,43
Битови	22,30	11,40	5,51	2,82

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

С оглед гореизложеното и след анализ на представените в заявление с вх. № Е-15-35-10 от 30.09.2025 г., преработено със заявление с вх. № Е-15-35-10 от 20.10.2025 г. от „Ситигаз България“ ЕАД, данни, обосновки и коригиран електронен модел на цените от 20.10.2025 г. се установява, че дружеството е формирало цените за пренос през газоразпределителната мрежа и цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител в съответствие с НРЦПГ.

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. ноември 2025 г. е в размер на 65,82 лв./MWh, е с увеличение спрямо общата цена на природния газ през регулаторния период 2021 г. – 2025 г., както следва: за промишлени клиенти с 2,52%, за ОА и търговски с 2,72% и за битови клиенти с 2,96%.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа

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

Разходите при образуване на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на УПР и променливи. УПР включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; одобряване на работният проект от общината; издаване на разрешение за строеж и становища по изпълнение на газопроводното отклонение от Главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“.

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 не предвижда изменение на цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, посочени в таблица № 13:

Цени за присъединяване

Таблица № 13

Клиентски групи	Цени (лв./клиент)	Цени (евро/клиент)
Промишлени	4880	2495,10
ОА и търговски	2680	1370,26
Битови	520	265,87

Забележка: предложените цени са в лева, без ДДС.

Предложените цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на лицензионната територия на заявителя са формирани при отчитане на представените разходи по групи клиенти в съответствие с НРЦПГ.

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Ситигаз България“ ЕАД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-35-10 от 20.10.2025 г., „Ситигаз България“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация, в тази връзка, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

Изказвания по т. 4.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за регулаторен период 2026 – 2028 г. М. Димитров представи информация, която се съдържа към края на доклада, която представя какво е увеличението на цените спрямо сега действащия регулаторен период. В доклада е посочена цената, сравнена с цената на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за м. ноември 2025 г. Увеличението на цените за разпределение и снабдяване е с 10% за трите групи клиенти. Като се прибави и цената на

„Булгаргаз“ ЕАД, увеличението е 2,52% за промишлените клиенти, за ОА и търговски клиенти е 2,72% и 2,96% за битовите клиенти. От дружеството е изисквана допълнителна информация, която е представена. „Ситигаз България“ ЕАД е титуляр на лицензия за дейността „разпределение на природен газ“ и за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово и Главиница. С Решение № Ц-2 от 07.01.2021 г. Комисията е утвърдила на „Ситигаз България“ ЕАД цени за регулаторен период от 2021 до 2025 г. Поради изтичащия срок на регулаторния период дружеството е подало заявление за нов регулаторен период 2026 – 2028 г. „Ситигаз България“ ЕАД предлага изменение на тарифната структура, която ще се състои от три групи клиенти: промишлени, ОА и търговски и битови. От групата на промишлените клиенти ще отпадне разделението на 2 подгрупи според потребяваното количество природен газ – до 1000 MWh/год. и от 1000 до 5000 MWh/год. През изминалия регулаторен период промишлените клиенти не са достигнали годишно потребление над 1000 MWh, поради което дружеството предлага да отпадне тази група. Предложената тарифна структура е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ. Предложеният регулаторен период на цените е с продължителност от 3 години: от 2026 до 2028 г. и е в съответствие с НРЦПГ. Необходими приходи са равни на оперативни разходи плюс разходите за амортизация, плюс възвръщаемостта, която е РБА по нормата на възвръщаемост. В доклада подробно са посочени стойностите на необходимите годишни приходи, изчислени за трите години от регулаторния период. За дейността разпределение дружеството е приложило коригиращи коефициенти, които намаляват необходимите годишни приходи, за двете групи клиенти – за промишлени 69% и ОА и за търговски 80%. Стойностите са посочени подробно в таблица. Изчислени са необходимите годишни приходи за дейността „снабдяване с природен газ“ за трите години от регулаторния период, посочени в таблици. По отношение на разходите, структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Посочена е таблица с разходите по отношение на двете дейности за всяка една година. Прогнозните разходи за регулаторния период включват само разходите, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 89% от общия обем разходи. Те включват условно-постоянните разходи по отделните направления и променливите разходи, които зависят от пренесеното количества природен газ, които са 1% от УПР. Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 11% от общия обем разходи. Те включват само условно-постоянни разходи, посочени подробно в доклада. От извършения анализ се установява, че разходите са свързани с изпълнението на лицензионните дейности и са обосновани.

По отношение на регулаторната база на активите, и за двете дейности тя е равна балансова стойност на активите, от която се изваждат активите, които са придобити от финансираня (от цените за присъединяване) плюс оборотния капитал и инвестициите, които се планират през регулаторния период. Посочени са подробно стойности за регулаторната база на активите за трите години за двете дейности. Оборотният капитал е изчислен в съответствие с НРЦПГ и представлява 1/8 от годишните оперативни разходи.

Норма на възвръщаемост на капитала. „Ситигаз България“ ЕАД предвижда да използва собствени средства. Предложената от дружеството среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2026 – 2028 г. е 7,16%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 6,45%, при отчитане на данъчните задължения от 10%. Работната група е направила изчисления за размера на нормата на възвръщаемост. Изчисленията са по-високи от предложената от дружеството, тъй като са ползвани данни от сайта на Damodaran по Модела за оценка на капиталовите активи към м. юли, за рисковата премия. Установява се, че дружеството е ползвало данни от същия източник за рисковата премия за България от публикувания м. януари. Целесъобразно е да бъде приета нормата на възвръщаемост, предложена от дружеството, която е 7,16%,

изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост в размер на 6,45%.

В доклада е представена информация за консумацията на природен газ за отделните групи клиенти за регулаторния период. Предвижда се увеличение на планираните за доставка количества природен газ за трите години от регулаторния период. Представена е информация за прогнозния брой нови клиенти, които дружеството предвижда да присъедини. Към 2028 г. се предвижда да са общо 1544. Дружеството е използвало коефициенти за двете дейности за разпределяне на условно-постоянните разходи, на променливите разходи и възвръщаемостта. За дейността „разпределение на природен газ“ тези коефициенти отчитат дела на общите активи от газоразпределителната мрежа, които се използват и от трите типа клиенти. Тези общи активи са разделени на база на часовия разход на отделните клиенти. Възвръщаемостта се разделя спрямо прогнозните количества за доставка през трите години от регулаторния период. Така се получават коефициентите на дейността „разпределение на природен газ“. За дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ коефициентите са получени на база на броя на клиенти, като чрез броя клиенти са разпределени УПР, а възвръщаемостта е разпределена спрямо предвидения обем на продажбите през регулаторния период.

По отношение на цените, НРЦПГ определя, че цената за пренос е равна на необходимите годишни приходи разделена на прогнозните количества, които се предвиждат да се доставят. Показани са изчислените цени за пренос и снабдяване с природен газ за отделните групи клиенти. След анализ на представеното заявление и обосновки се установява, че дружеството е формирало цените за пренос през газоразпределителната мрежа и цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител в съответствие с НРЦПГ.

М. Димитров обърна внимание, че в доклада са посочени изчисленията с цената по заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД за м. декември 2025 г. Вече има утвърдена цена и работната група предлага да се коригира спрямо утвърдената вече нова цена за м. декември. М. Димитров ще представи данни с 63,01 лв./MWh – 2,6% увеличение за промишлени клиенти, за ОА и търговски с 2,8% и за битови клиенти с 3,06%.

Р. Тахир посочи, че когато е входиран докладът, тогава стойностите са били такива.

Р. Тоткова отбеляза, че Р. Тахир е права.

Пл. Младеновски заключи, че няма да се прави поправка в доклада.

М. Димитров каза, че дружеството не предвижда изменение на цените за присъединяване. Посочени са в таблица за отделните групи клиенти. По отношение на информацията, която не следва да бъде разгласявана, „Ситигаз България“ ЕАД е посочило, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация. В тази връзка, при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

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

1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи по търговска регистрация „Ситигаз България“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;

5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

М. Димитров прочете диспозитива на проекта на решение:

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

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

I. Утвърждава, считано от2026 г., на „СитиГаз България“ ЕАД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за регулаторен период с продължителност от три години, както следва:

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

1.1. За промишлени клиенти;

1.2. За обществено-административни и търговски клиенти;

1.3. За битови клиенти.

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

Необходими годишни приходи: за трите години;

Количества природен газ за трите години;

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,16%.

3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа: (За отделните групи клиенти. Няма изменение спрямо настоящия регулаторен период).

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

4.1. Цена на природния газ: (посочена е цената от м. ноември 65,82 лв./MWh. Целесъобразно е да се промени с утвърдената за м. декември цена на „Булгаргаз“ ЕАД и проектът на решение да бъде публикуван с нея);

4.2. Цени за снабдяване с природен газ:

4.2.1. За промишлени клиенти;

4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти;

4.2.3. За битови клиенти.

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

Необходими годишни приходи: (за трите години);

Количества природен газ: (за трите години);

Норма на възвръщаемост на капитала: 7,16%.

6. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, както следва:

6.1. За промишлени клиенти;

6.2. Обществено-административни и търговски клиенти;

6.3. Битови клиенти.

II. Цените по т. I.3 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните

снабдители и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

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

Т. Ерменков отбелязва, че изчисленията са правени с други изходящи данни, които към момента не отговарят на изискванията, членовете на Комисията са готови да приемат доклада, но със съответната корекция, която трябва да бъде направена във връзка с фактическото определяне на цените към момента.

Р. Тоткова счита, че това изобщо не е нужно. Те се предвиждат и след това ще бъдат променени с цената за м. декември, така че решението ще съответства на цената за м. декември.

Пл. Младеновски каза, че това е само, за да се види какъв е процентът на изменение. Това не е част от решението на Комисията, а е само за информация, как се изменят новите цени.

М. Димитров каза, че проектът на решение трябва да се промени. В текстовата част е допусната грешка. Записано е, че сравнението е направено за м. ноември, а е останала цената 65,23 лв./MWh. Това е цената, подадена в заявлението на „Булгаргаз“ ЕАД за м. декември. Трябва да се върне цената за м. ноември, която е 65,83 лв./MWh. и тогава процентът се намалява. М. Димитров предлага тази грешка да бъде коригирана.

Т. Ерменков каза, че в диспозитива на решението трябва да се въведе новата цена.

Р. Тахир посочи, че решението ще се приеме преди решението за цена на „Булгаргаз“ ЕАД за м. декември и няма да има проблем. Практиката е, когато има такава промяна, преди да се публикува проекта на решение, да се коригира и да се сложи актуалната цена.

Т. Ерменков обобща, че се предлага да се поправи фактическата грешка и в диспозитива на решението да се запише новата цена.

Пл. Младеновски установи, че няма други изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание и обществено обсъждане на 09.12.2025 г. от 14.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за регулаторен период 2026 – 2028 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за регулаторен период 2026 – 2028 г.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.12.2025 г. от 14:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Ситигаз България” ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 09.12.2025 г. от 14:00 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.

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

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

По т.5. Комисията, като разгледа **подаденото от „ЗИВ” ЕООД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Балчик за периода 2026 – 2028 г.** и доклад с вх. № Е-ДК-1458 от 28.11.2025 г. установи следното:

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-266 от 29.09.2025 г. от „ЗИВ“ ЕООД, с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Балчик за периода 2026 – 2028 г. Със Заповед № 3-Е-303 от 02.10.2025 г. на Председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши проучване на бизнес плана на „ЗИВ“ ЕООД за територията на община Балчик за периода 2026 – 2028 г. от техническа, финансово-икономическа и правна страна, като разгледа 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 нередовности и непълноти. В тази връзка, с писмо с изх. № Е-12-00-266 от 10.10.2025 г. от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи, С писмо с вх. № Е-12-00-266 от 11.11.2025 г. „ЗИВ“ ЕООД е представило бизнес план за периода 2026 – 2028 г., коригиран в съответствие със заложените параметри в електронния модел за цените.

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

„ЗИВ“ ЕООД е еднолично дружество с ограничена отговорност, вписано в Търговския регистър с ЕИК 103245283, със седалище и адрес на управление: област Варна, община Варна, гр. Варна, п.к. 9023, р-н Владислав Варненчик, Западна

промишлена зона. Предметът на дейност на дружеството е покупка на стоки или други вещи с цел продажба в първоначален, преработен или обработен вид, продажба на стоки от собствено производство, търговско представителство и посредничество, комисионни, спедиционни и превозни сделки, складови сделки, лицензионни сделки, стоков контрол, сделки с интелектуална собственост, хотелиерски, туристически услуги след лиценз, рекламни, информационни, програмни, импресарски или други услуги, покупка, строеж или обзавеждане на недвижими имоти с цел продажба, лизинг; монтаж, ремонт, поддръжка и сервизно обслужване, извеждане от експлоатация на стационарно оборудване на хладилни и климатични системи и топлинни помпи, съдържащи флуорсъдържащи парникови газове. Основна дейност на дружеството по Националната класификация на икономическите дейности е „Производство на сухари и бисквити. Производство на какао, шоколадови и захарни изделия“.

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер на 8 500 000 лева (осем милиона и петстотин хиляди лева), разпределен на 8 500 000 (осем милиона и петстотин хиляди) дяла, с номинална стойност на всеки дял 1,00 (един) лев. Едноличен собственик на капитала на „ЗИВ“ ЕООД е „СЕМЕЛА ИНВЕСТ“ АД, с ЕИК 201421050, със седалище гр. Варна. Управител на „ЗИВ“ ЕООД е Веселин Петков Димитров.

„ЗИВ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-541-08 от 05.08.2021 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-541-12 от 05.08.2021 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик.

С Решение № БП-14 от 05.08.2021 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „ЗИВ“ ЕООД за територията община Балчик 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 периодически се актуализира, без това да се счита за изменение на лицензията.

Бизнес план на „ЗИВ“ ЕООД за периода 2026– 2028 г. за територията на община Балчик

Бизнес планът на „ЗИВ“ ЕООД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ. Разработен е на база отчетни данни за 2024 г., отчетни и прогнозни стойности за 2025 г., и прогнозни стойности за тригодишния разглеждан период.

1. Инвестиционна програма

„ЗИВ“ ЕООД е представило инвестиционна програма, разработена в съответствие с дългосрочната стратегия на дружеството за устойчиво развитие на газоразпределителната дейност на територията на община Балчик. Изградената газоразпределителна мрежа с обща дължина от 63 хил. м покрива значителна част от територията на общината, включително и основните населени места. В рамките на периода 2026 – 2028 г. ще се доизгражда съществуващата инфраструктура, чрез разширение на мрежата, както и ще се изграждат нови отклонения и съоръжения за присъединяване на клиенти в райони с нарастващо търсене, като КК „Албена“, с. Оброчище и с. Кранево. Програмата предвижда изграждането на допълнителни 9,4 хил. м газоразпределителна мрежа, от които 7,3 хил. м разпределителни газопроводи и 2,1 хил. м отклонения в рамките на градската територия, междуселищните трасета и КК „Албена“.

Общата стойност на инвестиционната програма за тригодишния период възлиза на 1010 хил. лева, като за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ не са предвидените инвестиции.

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

Таблица № 1

Параметър	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо
Инвестиции в ГРМ	хил. лв.	78	459	421	958
	м	1065	4306	4004	9375
Инвестиции в съоръжения	хил. лв.	4	14	35	53
	брой	3	6	5	14
Общо:	хил. лв.	81	473	456	1010

2. Производствена програма

„ЗИВ“ ЕООД предвижда поетапно изграждане и разширяване на газоразпределителната мрежа в три основни направления: с. Оброчище – през първата година от периода ще бъде изградена локалната газоразпределителна мрежа; КК „Албена“, до чиято граница на имота ще бъде достигнато през втората година от периода, като първоначално ще бъде запазено пералното стопанство – обект с високо и постоянно енергийно натоварване. След изтичане на периода се планира газификация и на хотелите в централната част и зоната около хотел „Добруджа“; в с. Кранево ще бъде изградено газопроводно отклонение, което ще позволи присъединяване на основната част от хотелските комплекси, училището, детската градина и битови клиенти в централната зона. Реалното присъединяване на тези клиенти е предвидено след края на разглеждания период, но инфраструктура ще бъде изградена своевременно.

През периода на бизнес плана се предвижда да бъдат присъединени: 1 клиент с равномерно потребление, 5 клиенти с неравномерно потребление и 2 битови клиенти. В края на тригодишния период се очаква годишната консумация на природен газ в община Балчик да достигне 13 316 MW/h/г., реализирана от 40 клиенти.

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

Таблица № 2

Групи клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Стопански клиенти с равномерно потребление	MW/h/г.	7740	7740	9 676
Стопански клиенти с неравномерно потребление	MW/h/г.	2063	2578	3352
Битови клиенти	MW/h/г.	275	288	288
Общо:	MW/h/г.	10 078	10 607	13 316

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.
Стопански клиенти с равномерно потребление	брой	4	4	5
Стопански клиенти с неравномерно потребление	брой	8	10	13
Битови клиенти	брой	21	22	22
Общо:	брой	33	36	40

Заедно с досега присъединените клиенти, в края на тригодишния период се предвижда броят на присъединените клиенти да достигне 40 бр., от които 5 бр. клиенти с равномерно потребление, 13 бр. клиенти с неравномерно потребление и 22 бр. битови клиенти.

3. Ремонтна програма

„ЗИВ“ ЕООД заявява, че основна цел в ремонтната програма са дейности, касаещи поддържането на газопроводите в нормално експлоатационно състояние, гарантиращо непрекъснато и безопасно газоснабдяване и спазване както на показателите на качество, така и на нормите за опазване на околната среда, здравето, живота и имуществото на хората. Ремонтната програма на дружеството съдържа: поддържане и техническо обслужване, текущ ремонт на ГРМ, планов ремонт на ГРМ, преустройство на ГРМ,

неотложни аварийни работи, изпълнение на аварийно-възстановителни работи, оперативно управление на ГРМ.

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). Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. 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.

Разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

Разходите за дейността „разпределение на природен газ“ представляват 83,39% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в таблица № 4:

Таблица № 4

Разходи за дейността „разпределение на природен газ“ (хил. лв.)	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Условно-постоянни разходи:	158	182	205
Разходи за материали	10	12	14
Разходи за външни услуги	21	24	26
Разходи за амортизации	39	58	77
Разходи за заплати и възнаграждения	65	65	65
Разходи за социални осигуровки	20	20	20
Други разходи	3	3	3
Променливи разходи	3	3	4
Общо разходи за разпределение:	161	185	209

В структурата на прогнозните разходи за дейност „разпределение на природен газ“ за периода с най-голям дял са разходите за заплати и възнаграждения – 35,02%, следвани от разходите за амортизации – 31,17% и разходите за външни услуги – 12,73%.

Условно-постоянни разходи:

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи за материали: горива за автотранспорт, прогнозирани на база среден разход на километър изградена ГРМ и стойността на горивата към настоящия момент и разходи за работно облекло, прогнозирани на база персонал. Към тези разходи са отнесени и разходите за материали за текущо поддържане, които представляват са свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по ГРМ, прогнозирани като процент от стойността на изградените линейни участъци, като е отчетено и въвеждането на новите линейни участъци.

Разходи за външни услуги:

- разходи за застраховки, включително имуществена застраховка, „Индустриален пожар“, „Кражба чрез взлом“ и „Гражданска застраховка юридически лица“, прогнозирани като процент от стойността на дълготрайните материални активи;

- данъци и такси, прогнозирани са 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 настоящия бизнес план;

- пощенски разходи, телефони и абонаменти, планирани в съответствие със стойността им за базисна година;

- абонаментно поддържане, включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации и разходите за

поддържане на аварийна готовност. Прогнозирани в зависимост от дължината на обслужваната мрежа при разход за километър и поддръжка на брой съоръжения;

- проверка на уреди, определени за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански и битови клиенти, при съответната периодичност на проверките;

- вода, отопление и осветление – планирани в съответствие със стойността им за базисна година;

- други разходи – прогнозиран като условно-постоянна годишна сума.

Разходи за амортизации, изчислени както за наличните активи, така и за активите, които ще се придобиват по време на новия тригодишен период, определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани въз основа на средна работна заплата на човек и броя на персонала, като за дейността „разпределение на природен газ“ е предвиден зает персонал от 3 души;

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

Други разходи, включват разходи за охрана на труда и за командировки и обучения на персонала.

В състава на условно-постоянните разходи не са включени 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.

Променливи разходи

Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Променливите разходи включват: разходи за одорант и разходи за материали за текущо поддържане на табла на битови клиенти. Материалът, който се използва във връзка с дейността на дружеството и пряко зависи от количествата, е одорантът. Разходите за одорант са прогнозиран в съответствие с разходната норма от 2,4 mg/MWh, прогнозните количества за реализация и цената на одоранта.

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

Разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ представляват 16,61% от общите планирани разходи на дружеството през периода на бизнес плана. За дейността снабдяване с природен газ не са прогнозиран променливи разходи.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ“ са посочени в таблица № 5:

Таблица № 5

Разходи за дейността „снабдяване с природен газ“ (хил. лв.)	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Условно-постоянни разходи, общо:	37	37	37
Разходи за материали	5	5	5
Разходи за външни услуги	2	2	2
Разходи за амортизации	0,43	0,43	0,43
Разходи за заплати и възнаграждения	22	22	22
Разходи за социални осигуровки	7	7	7
Други разходи	1	1	1

В структурата на прогнозните разходи за дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода 2026 – 2028 г. най-голям дял имат разходите за заплати и възнаграждения – 58,62%, следвани от разходите за социални осигуровки – 18,51% и разходите за материали – 13,57%. В дейността е ангажиран един служител.

Условно-постоянни разходи:

Разходи за материали, които включват: горива за автотранспорт, работно облекло, прогнозиран на база брой персонал, за покупка на лятно и зимно облекло.

Разходи за външни услуги включват: пощенски разходи, телефони и абонаменти и разходи за въоръжена и противопожарна охрана (ППО), включващи разходи по договор със СОТ и ППО.

Разходи за амортизации, включващи начислените разходи за амортизации само на дълготрайни материални активи.

Разходи за заплати и възнаграждения, прогнозиран на основа на средна работна заплата на човек и броя на персонала.

Разходи за социални осигуровки – съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и 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. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Други разходи, включват разходи за охрана на труда.

5. Прогнозна структура на капитала, размер и начин на финансиране на „ЗИВ“ ЕООД за периода 2026 – 2028 г.

За целите на финансиране на инвестиционната програма се предвижда използването само на собствени парични средства, акумулирани от дейността на дружеството. Към 31.12.2024 г. „ЗИВ“ ЕООД притежава основен капитал за лицензионната територия в размер на 926 хил. лв., от който по-голямата част е инвестирана в газопроводни мрежи и други дълготрайни активи, свързани с дейността на дружеството. В структурата на капитала за периода 2026 – 2028 г. делът на собствения капитал е 100%.

6. Финансово-икономическо състояние на „ЗИВ“ ЕООД за периода 2026 – 2028 г. за територията на община Балчик:

„ЗИВ“ ЕООД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходи и разходи и прогнозен паричен поток за периода 2026 – 2028 г. Дружеството планира да реализира следните финансови резултати: загуба в размер на 32 хил. лв. за 2026 г., загуба в размер на 75 хил. лв. за 2027 г. и печалба в размер на 87 хил. лв. за 2028 г. Общите приходи от дейността на дружеството се увеличават от 891 хил. лв. през 2026 г. на 1186 хил. лв. за 2028 г. Общите разходи на дружеството през разглеждания период се увеличават от 924 хил. лв. за 2026 г. на 1091 хил. лв. за 2028 г.

Общо активите на дружеството се увеличават от 1021 хил. лв. за 2026 г. на 2236 хил. лв. за 2028 г., вследствие на увеличението на текущите и нетекущите активи. Нетекущите активи се увеличават от 741 хил. лв. за 2026 г. на 1913 хил. лв. за 2028 г. Текущите активи се увеличават от 281 хил. лв. за 2026 г. на 323 хил. лв. за 2028 г.

За разглежданият период основният капитал остава с непроменена стойност в размер на 926 хил. лв. Дружеството прогнозира поетапно увеличение на собствения капитал от 910 хил. лв. за 2026 г. на 1099 хил. лв. за 2028 г. Нетекущи пасиви не са планирани през периода. Текущите пасиви нарастват от 112 хил. лв. за 2026 г. на 1136 хил. лв. за 2028 г.

Прогнозните приходи и разходи, финансови резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Показатели	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	891	941	1186
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	924	1016	1091
Счетоводна печалба/загуба (хил. лв.)	-32	-75	96
Финансов резултат (хил. лв.)	-32	-75	87
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	1,23	0,51	0,57

Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	2,51	0,14	0,28
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	8,14	0,89	0,97

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „ЗИВ“ ЕООД за периода 2026 – 2028 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал намалява от 1,23 за 2026 г. на 0,57 за 2028 г., но остава под единица за периода, което означава, че дружеството може да има затруднения при инвестиране със свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът на обща ликвидност намалява от 2,51 през 2026 г. на 0,28 през 2028 г. но остава под единица, което означава, че дружеството може да изпита затруднения при погасяване на текущите си задължения със свободни оборотни средства. Коефициентът на финансова автономност е 8,14 за 2026 г. и намалява на 0,97 за 2028 г., но остава близо до единица, което означава, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриване на дългосрочните и краткосрочни задължения със собствени средства.

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителните мрежи и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Ценообразуването за всяка от трите групи клиенти зависи от необходимите годишни приходи за дейността и количеството продаден газ.

Предложените от „ЗИВ“ ЕООД цени за пренос на природен газ през ГРМ и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Балчик са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Групи клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Стопански клиенти с равномерно потребление	23,13	11,83	4,20	2,15
Стопански клиенти с неравномерно потребление	24,44	12,50	3,30	1,69
Битови клиенти	24,58	12,57	3,91	2,00

Забележка: предложените цени са без ДДС.

Цените за присъединяване на клиенти към ГРМ на територията на община Балчик са посочени в таблица № 8:

Таблица № 8

Групи клиенти	Цени (лв./клиент без ДДС)	Цени (евро/клиент без ДДС)
Стопански клиенти с равномерно разпределение	4245	2170,43
Стопански клиенти с неравномерно разпределение	2170	1109,50
Битови клиенти	805	411,59

Заявления с вх. № Е-15-43-6 от 29.09.2025 г. и вх. № Е-15-43-6 от 11.11.2025 г. от „ЗИВ“ ЕООД 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 Балчик, за регулаторен период 2026 – 2028 г. са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Прогнозните цени за разпределение на природен газ по газоразпределителната мрежа и за снабдяване с природен газ от краен снабдител по групи клиенти, са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране на „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. „ЗИВ“ ЕООД 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: поддържане на конкурентноспособно равнище на цените на природния газ спрямо цените на алтернативните енергоносители; поддържане на устойчивото им равнище за по-продължителен период от време и осигуряване чрез цените на дългосрочната ефективност на проекта.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на дружеството обхваща веригата от изграждането на газоразпределителните мрежи до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността:

В производството: рационализиране на снабдителния процес и повишаване на безопасността чрез подобряване на техниката и технологиите, както и повишаване квалификацията и мотивацията на персонала;

В строителството: използване на високоефективна строителна техника и създаване на организация за оптималното ѝ използване, прилагане на компютърни системи за предпроектни проучвания и проектиране и повишаване на безопасността чрез подобряване на техниката и технологиите;

В маркетинга: атрактивни рекламни кампании и повишаване квалификацията и мотивацията на персонала.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „ЗИВ“ ЕООД 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 Балчик.

Изказвания по т. 5.:

Докладва Р. Тахир. „ЗИВ“ ЕООД е подало заявление за одобряване на бизнес план за периода 2026 – 2028 г. „ЗИВ“ ЕООД е титуляр на лицензия от 05.08.2021 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“. На 05.08.2021 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „ЗИВ“ ЕООД за територията община Балчик за периода 2021 – 2025 г.

В т. I. е представено изпълнение на бизнес плана на „ЗИВ“ ЕООД за периода 2021 – 2025 г., както и обосновките на дружеството във връзка с изпълнението на бизнес плана.

Новият бизнес план на „ЗИВ“ ЕООД е изготвен в съответствие с изискванията на чл. 13, ал. 1 и ал. 3 от НЛДЕ и съдържа всички необходими раздели.

От инвестиционната програма дружеството предвижда изграждането на приблизително 9,4 хил. м газоразпределителна мрежа на стойност 1010 хил. лв.

По отношение на производствена програма, „ЗИВ“ ЕООД предвижда да се присъединят клиенти. В края на тригодишния период се предвижда броят на клиентите да бъдат 5 бр. с равномерно потребление, 13 бр. клиенти с неравномерно потребление и 22 бр. битови клиенти или общо 40, които се предвижда да реализират 13 316 MW/h/г.

Посочени са всички раздели: Ремонтна програма, Прогнозна структура и обем на разходите, Структура на капитала – 100% собствен капитал, Прогноза за равномерно изменение на цените, Определяне на области за повишаване на ефективността

Въз основа на изложеното в доклада може да се приеме, че параметрите, заложиени от „ЗИВ“ ЕООД 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 Балчик.

„ЗИВ“ е посочил, че в заявлението и в приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация и при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличена информация.

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 „ЗИВ“ ЕООД за територията на община Балчик за периода 2026 – 2028 г.

Р. Тахир прочете диспозитива на проекта на решение:

Одобрява бизнес план на „ЗИВ“ ЕООД, за територията на община Балчик, 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 „ЗИВ“ ЕООД за одобряване на бизнес план за територията на община Балчик, за периода 2026 – 2028 г.;

2. Одобрява бизнес план на „ЗИВ“ ЕООД, за територията на община Балчик, за периода 2026 – 2028 г.

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

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

По т. 6. Комисията разгледа доклад относно **заявление от „ЗИВ“ ЕООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик, за регулаторен период 2026 – 2028 г.**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-43-6 от 29.09.2025 г. на „ЗИВ“ ЕООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик, за регулаторен период 2026 – 2028 г.

Със Заповед № 3-Е-307 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 на

Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ), при съобразяване на данните от заявление на „ЗИВ“ ЕООД за одобряване на бизнес план за периода 2026 – 2028 г.

Предложените за утвърждаване от дружеството със заявление с вх. № Е-15-43-6 от 29.09.2025 г. цени за пренос през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик, са представени в таблица № 1:

Цени за пренос през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване
Таблица № 1

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за присъединяване (лв./клиент)
Стопански клиенти с равномерно потребление	24,74	3,59	4245
Стопански клиенти с неравномерно потребление	25,54	3,48	2170
Битови	25,78	3,75	805

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

След извършена проверка на заявление с вх. № Е-15-43-6 от 29.09.2025 г. и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности.

В тази връзка, с писмо с изх. № Е-15-43-6 от 10.10.2025 г. от дружеството е изискано да представи: доказателства за оповестяване на предложението за цени в средствата за масово осведомяване; подписана от заявителя декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи, съгласно чл. 27а, ал. 1 от НРЦПГ; данни за броя по години на моторните превозни средства, с които ще се извършват лицензионните дейности през регулаторния период. Изискано е заявление, с което е преработено заявление с вх. № Е-15-43-6 от 29.09.2025 г. на „ЗИВ“ ЕООД 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 към газоразпределителната мрежа на дружеството, при отразяване на следното: посочване на регулаторния период и лицензионната територия, на която ще се прилагат цените; посочване в левове и евро на цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа – арг. от чл. 15, ал. 1 и 2 от Закона за въвеждане на еврото в Република България; цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа да са образувани въз основа на корекция на модела на цените, както следва: балансовите стойности на дълготрайните активи на дружеството към 31.12.2024 г. за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ да се приведат в съответствие с Констативен протокол № Г-2 от 14.05.2025 г. от извършена планова проверка на дружеството; промяна на амортизационните срокове на дълготрайните материални активи (ДМА), изградени за сметка на приходи от присъединяване в дейност „разпределение на природен газ“ и да се нанесат данни за натрупаната амортизация към 2024 г.; стойностите ДМА, изградени за сметка на приходи от присъединяване да не се включват в сумите на отчетната стойност, годишната амортизационна квота, начислената до момента амортизация и балансова стойност. Също така, от заявителя е изискано 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.

„ЗИВ“ ЕООД е представило заявление с вх. № Е-15-43-6 от 20.10.2025 г., с което е преработило заявление с вх. № Е-15-43-6 от 29.09.2025 г. за утвърждаване на цени и

електронен модел, ведно с изисканите документи, обосновки и данни. Поради допуснати технически грешки, с писмо с вх. № Е-15-43-6 от 11.11.2025 г. „ЗИВ“ ЕООД е представило заявление с вх. № Е-15-43-6 от 11.11.2025 г., с което са преработени заявление с вх. № Е-15-43-6 от 29.09.2025 г. и заявление с вх. № Е-15-43-6 от 20.10.2025 г. за утвърждаване на цени и електронен модел, ведно с изисканите документи, обосновки и данни. Предложените със заявление с вх. № Е-15-43-6 от 11.11.2025 г. от „ЗИВ“ ЕООД цени за пренос през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик, в левове и евро, са представени в таблица № 2:

Цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител
Таблица № 2

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Стопански клиенти с равномерно потребление	23,13	11,83	4,20	2,15
Стопански клиенти с неравномерно потребление	24,44	12,50	3,30	1,69
Битови	24,58	12,57	3,91	2,00

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

За регулаторен период 2026 – 2028 г. „ЗИВ“ ЕООД не предвижда изменение на утвърдените с Решение № Ц-33 от 05.08.2021 г. на КЕВР цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик, посочени в таблица № 3:

Цени за присъединяване
Таблица № 3

Клиенти	Цени (лв./клиент)	Цени (евро/клиент)
Стопански клиенти с равномерно потребление	4245	2170,43
Стопански клиенти с неравномерно потребление	2170	1109,50
Битови	805	411,59

Забележка: цените са без ДДС.

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

„ЗИВ“ ЕООД е титуляр на лицензия № Л-541-08 от 05.08.2021 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-541-12 от 05.08.2021 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ на територията на община Балчик, издадени за срок от 35 (тридесет и пет) години.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените, по които крайните снабдителни 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 газоразпределителните мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. С Решение № Ц-33 от 05.08.2021 г. Комисията е утвърдила на „ЗИВ“ ЕООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени, по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик за регулаторен период от 2021 до 2025 г.

В изпълнение на задължението по чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, „ЗИВ“ ЕООД е публикувало съобщения на интернет страниците на дружеството и на Информационна Агенция Добруджа.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на сключен между „ЗИВ“ ЕООД и „Булгаргаз“ ЕАД Договор № 434-244 от 27.11.2023 г. за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена (Договор № 434-244 от 27.11.2023 г.), със срок на действие на договора до 1 януари 2025 г. Съгласно условията на договора, срокът му на действие може

да бъде удължен с допълнително споразумение. В тази връзка, „ЗИВ“ ЕООД и „Булгаргаз“ ЕАД са сключили Допълнително споразумение № 9 от 01.09.2024 г., с което срокът на действие на Договор № 434-244 от 27.11.2023 г. е удължен до 1 януари 2027 г.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ, енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от КЕВР различни тарифни структури по групи клиенти, отразяващи разпределените необходими годишни приходи за предоставяне на услугата за всяка група въз основа на представено проучване за стойността на услугата. Комисията 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 „ЗИВ“ ЕООД не предвижда промяна на тарифна структура, която се състои от три групи клиенти: *стопански с равномерно потребление; стопански с неравномерно потребление и битови.*

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „ЗИВ“ ЕООД регулаторен период на цените е с продължителност от 3 години, а именно: от 2026 до 2028 г. Дружеството счита, че отчитайки динамичния характер на търсенето и предлагането на природен газ, очакваните увеличения на разходите за труд, предизвикателствата при дългосрочното им прогнозиране, както и относителната нестабилност на цените на материалите и строителството, свързани с лицензионните дейности, по-краткият тригодишен регулаторен период е по-подходящ, като по този начин заявителят ще може ефективно да изпълнява своята инвестиционна и производствена програма.

Предвид изложеното, предложеният от „ЗИВ“ ЕООД регулаторен период на цените с продължителност от 3 години е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически 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 прогнозираните от дружеството по години за регулаторния период. НГП по години, групи клиенти и дейности, са представени в таблици № 4 и 5:

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

Таблица № 4

Клиенти	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Стопански клиенти с равномерно потребление	166	187	231
Стопански клиенти с неравномерно потребление	41	74	81
Битови	7	7	6
Общо	214	268	318

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

Таблица № 5

Клиенти	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Стопански клиенти с равномерно потребление	36	34	35
Стопански клиенти с неравномерно потребление	8	9	10
Битови	1	1	1
Общо	45	45	45

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените се делят на две основни групи: условно-постоянни разходи (УПР)

и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Общите разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 6:

Общо разходи по дейности (хил. лв.)

Таблица № 6

Наименование	2026 г.	2027 г.	2028 г.	Общо	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	198	222	246	666	100%
„разпределение на природен газ“	161	185	209	555	83%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	37	37	37	111	17%

Прогнозираните разходи за регулаторния период 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. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности със съответните им, отчетни, отчетно-прогнозни и прогнозни стойности на годишна база. Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозировал разходите си за периода 2026 – 2028 г. при ценови нива към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени, в зависимост от влиянието на следните фактори: продажби на природен газ по групи клиенти; брой на клиентите по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на газоразпределителната мрежа и обслужване на клиентите.

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, „ЗИВ“ ЕООД е представило различните групи разходи по дейности и икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват 83% от общия обем разходи и се увеличават от 161 хил. лв. през 2026 г. на 209 хил. лв. през 2028 г.

УПР представляват 98,2% от разходите за дейността „разпределение на природен газ“, планирани с увеличение от 158 хил. лв. за 2026 г. на 205 хил. лв. през 2028 г., със следното разпределение:

Разходите за материали представляват 6,7% от УПР за дейността, планирани 10,2 хил. лв. за 2026 г., като се увеличават на 14,2 хил. лв. за 2028 г. и включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, планирани на база среден разход на километър изградена газоразпределителна мрежа и стойността на горивата към момента на изготвяне на предложението за утвърждаване на цени – 53 лв./км, с прогнозен средногодишен размер от 3,6 хил. лв. за периода;

- *разходи за работно облекло*, прогнозировани на база брой на персонала – по 1000 лв./год. на човек или 3 хил. лв. годишно през регулаторния период за трима служители, заети с тази дейност;

- *разходи за материали за текущо поддържане* – 3,9 хил. лв. през 2026 г. и 7,4 хил. лв. през 2028 г., представляващи разходи, свързани със закупуване на резервни части и материали, необходими за ремонти по газоразпределителната мрежа и съоръженията към нея. Прогнозировани като процент от стойността на вече изградените линейни участъци, като е отчетено и въвеждането на новите линейни участъци.

Разходите за външни услуги представляват 13% от УПР, планирани с увеличение от 20,9 хил. лв. през 2026 г. на 26,3 хил. лв. за 2028 г., като включват:

- *разходи за застраховки*, прогнозирани като 0,3% от стойността на ДМА – 2,1 хил. лв. за 2026 г., с увеличение на 4,5 хил. лв. през 2028 г., включват имуществена застраховка „Индустирален пожар“, „Кражба чрез взлом“, Гражданска застраховка юридически лица;

- *разходи за данъци и такси*, планирани на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката, със средногодишен размер от около 2,7 хил. лв. за периода;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, планирани в размер на 2000 лв. годишно през разглеждания период;

- *разходи за абонаментно поддържане аварийна готовност*, в средногодишен размер от 5,5 хил. лв. през периода, прогнозирани в зависимост от дължината на обслужваната мрежа, при разход за километър в размер на 59 лв. Включват разходите за сервизно обслужване на линейните газопроводи, съоръженията и одориращите инсталации, и разходите за поддържане на аварийна готовност;

- *разходи за проверка на уреди*, планирани в размер на 5 хил. лв. през 2026 г., и се изменят на 7,2 хил. лв. за 2028 г. Определени в размер на 36 лв./год. за всяко едно въведено в експлоатация съоръжение, обслужващо стопански клиенти и по 4 лв./год. за всяко едно въведено в експлоатация битово съоръжение, при съответната периодичност на проверките;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани на база отчетни разходи за базисната година – по 2000 лв. годишно за периода;

- *други разходи* – всички допълнително възникващи разходи за външни услуги, прогнозирани като условно-постоянна годишна сума в размер на 2000 лв.

Разходите за амортизации представляват 31,7% от УПР, като се увеличават от 38,6 хил. лв. през 2026 г. на 76,6 хил. лв. през 2028 г., предвидени за амортизации както на наличните, така и за активите, които ще се придобиват през новия регулаторен период. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ. Дружеството е представило амортизационен план на активите по видове и години.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват 35,7% от УПР, включват разходите за заплати на административно-управленския персонал и персонала по експлоатация и поддръжка на мрежата. Прогнозирани с постоянен размер от 64,8 хил. лв. годишно за периода, на база зает персонал и средна месечна работна заплати на човек в размер на 1800 лв., като за дейност „разпределение на природен газ“ е предвиден персонал от трима служители.

Разходите за социални осигуровки представляват 11,3% от УПР, с постоянен годишен размер от 20,5 хил. лв. през периода, представляващи съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и 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. Сумата е обвързана с прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Други разходи представляват 1,7% от УПР, планирани в общ размер на 3000 лв. годишно за периода, и включват разходите за *охрана на труда* – по 1000 лв. годишно и за *командировки и обучения на персонала* – по 2000 лв./год.

Променливите разходи, представляват 1,8% от общите разходи за тази дейност, като включват разходи за *одорант* и за *материали за текущо поддържане*. Основният материал, използван във връзка с дейността на дружеството и пряко зависещ от количествата природен газ е одорантът. Променливите *разходи за одорант* са планирани от заявителя в съответствие с прогнозираните за реализация количества природен газ, разходна норма от 2,4 mg/MWh и цена на одоранта, а именно: 1,2 хил. лв. за 2026 г. и 1,5

хил. лв. за 2028 г. Разходите за *материали за текущо поддържане* са прогнозирани в размер на 2000 лв. годишно за периода.

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

Тези разходи представляват 17% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността през разглеждания период са планирани с постоянен размер от 36,8 хил. лв. годишно.

УПР представляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, със следното разпределение по икономически елементи:

Разходите за материали представляват 13,6% от УПР, планирани с годишен размер от 5000 лв. за периода, като включват: *разходи за горива за автотранспорт*, с прогнозен годишен размер от 4000 лв. за периода и *разходи за работно облекло*, прогнозиран на база персонал – по 1000 лв./год. на човек за един служител, зает с тази дейност.

Разходи за външни услуги – 5,4% от УПР, планирани по 2000 лв. годишно, като включват *пощенски разходи, телефони и абонаменти* в размер на 1000 лв. годишно и *разходи за въоръжена и противопожарна охрана (ППО)* – за СОТ и ППО, в размер на 1000 лв./год.

Разходите за амортизации представляват 1,2% от УПР, планирани с годишен размер от 429 лв. за периода и включват само разходите за амортизация на ДМА.

Разходи за заплати и възнаграждения, с относителен дял 58,6% от УПР, като размерът им е 21,6 хил. лв. средногодишно, прогнозиран въз основа на средна месечна работна заплата в размер на 1800 лв. за заплати на персонал от един служител, зает в тази дейност.

Разходи за социални осигуровки, представляват 18,5% от УПР, като средногодишният им размер е 6,8 хил. лв. през разглеждания период. Планирани за съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, 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. Стойността им е изчислена спрямо прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Други разходи, с относителен дял от 2,7%, представляващи *разходите за охрана на труда*, планирани в размер на 1000 лв. годишно за периода.

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

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

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал.

Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 7 и 8:

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

Таблица № 7

№	Позиция	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	717	1132	1512
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	13	12	12
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	1	6	16
4.	Необходим оборотен капитал	15	16	17

5.	Регулаторна база на активите	744	1154	1524
6.	Норма на възвръщаемост, %	0	0	0
7.	Възвръщаемост	53	83	109
8.	Разходи, в т.ч.:	161	185	209
8.1.	УПР	158	182	205
8.2.	Променливи разходи	3	3	4

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

Таблица № 8

№	Позиция	2026 г.	2027 г.	2028 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	0	0	0
2.	Балансова стойност на ДНА	13	12	12
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	0	0	0
4.	Необходим оборотен капитал	95	98	106
5.	Регулаторна база на активите	108	111	118
6.	Норма на възвръщаемост, %	7,16%	7,16%	7,16%
7.	Възвръщаемост	8	8	8
8.	Разходи, в т.ч.:	37	37	37
8.1.	УПР	37	37	37
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).

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

За осъществяване на лицензионните дейности „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ през периода 2026 – 2028 г. „ЗИВ“ ЕООД предвижда да използва само собствени средства, формирани от основния капитал и натрупаната печалба/загуба за съответната година. Предложената от дружеството среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2026 – 2028 г. е в размер на 7,16%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 6,45%, след данъчно облагане (корпоративен данък от 10%, съгласно Закона за корпоративното подоходно облагане).

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието. Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните 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 „ЗИВ“ ЕООД 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 изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „ЗИВ“ ЕООД е използван Модела 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 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 в размер на 7,21%, която е по-висока спрямо предложената от дружеството.

Предвид изложеното е обосновано да бъде приета предложената от „ЗИВ“ ЕООД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2026 – 2028 г. в размер на 7,16%, изчислена при 100% собствен капитал, с норма на възвръщаемост 6,45%, след данъчно облагане.

3. Прогнозна консумация на природен газ и прогнозен брой клиенти

Прогнозната консумация на природен газ в рамките на регулаторния период, както и прогнозният брой присъединени клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството, са представени по години и групи клиенти в таблици № 9 и 10:

Прогнозна консумация (MWh/год.)

Таблица № 9

Клиенти	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Стопански клиенти с равномерно потребление	7740	7740	9676
Стопански клиенти с неравномерно потребление	2063	2578	3352
Битови	275	288	288
Общо	10 078	10 607	13 316

Прогнозен брой клиенти (бр.)

Таблица № 10

Клиенти	2026 г.	2027 г.	2028 г.
Стопански клиенти с равномерно потребление	4	4	5
Стопански клиенти с неравномерно потребление	8	10	13
Битови	21	22	22
Общо	33	36	40

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

За дейността „разпределение на природен газ“, коефициентите за разпределяне на УПР и възвръщаемостта отчитат стойността на дела на 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. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променя, както следва: за стопанските клиенти с равномерно потребление коефициентът намалява от 0,773 през 2026 г. на 0,726 през 2028 г., за стопанските клиенти с неравномерно потребление се увеличава от 0,192 за 2026 г. на 0,254 за 2028 г., за битовите клиенти намалява от 0,035 през 2026 г. на 0,020 през 2028 г. Коефициентите за разпределение на променливите разходи по групи клиенти за дейността „разпределение на природен газ“, 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 с равномерно потребление коефициентът намалява от 0,768 през 2026 г. на 0,727 през 2028 г., за стопанските клиенти с неравномерно потребление се увеличава от 0,205 за 2026 г. на 0,252 за 2028 г., за битовите клиенти намалява от 0,027 през 2026 г. на 0,022 през 2028 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. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за стопанските клиенти с равномерно потребление коефициентът намалява от 0,804 през 2026 г. на 0,768 през 2028 г., за стопанските клиенти с неравномерно потребление се увеличава от 0,170 за 2026 г. на 0,211 за 2028 г., за битовите клиенти намалява от 0,026 през 2026 г. на 0,021 през 2028 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.

4. Определяне на цени

4.1. 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.

4.2. 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 „ЗИВ“ ЕООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Балчик са посочени в таблица № 11:

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

Таблица № 11

Клиенти	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Стопански клиенти с равномерно потребление	23,13	11,83	4,20	2,15
Стопански клиенти с неравномерно потребление	24,44	12,50	3,30	1,69
Битови	24,58	12,57	3,91	2,00

Забележка: предложените цени са без включен акциз и ДДС.

С оглед гореизложеното и след анализа на представените от „ЗИВ“ ЕООД в заявление с вх. № Е-15-43-6 от 29.09.2025 г., преработено със заявления с вх. № Е-15-43-6 от 20.10.2025 г. и с вх. № Е-15-43-6 от 21.11.2025 г., данни, обосновки и коригиран електронен модел на цените се установява, че заявителят е формирал цените за пренос през газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен газ от краен снабдител в съответствие с НРЦПГ.

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. ноември 2025 г. е в размер на 65,82 лв./MWh, е с увеличение спрямо общата цена на природния газ през регулаторния период 2021 г. – 2025 г., както следва: за стопански клиенти с равномерно потребление с 2,76%, за стопански клиенти с неравномерно потребление с 2,76% и за битови клиенти с 2,82%.

4.3. 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 с Районна служба „Пожарна и аварийна безопасност“ (РСПАБ), комуникационни оператори и Главна дирекция „Инспекция за държавен технически надзор“ (ИДТН); одобряване на работен проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за независим строителен надзор (НСН); разходи по организация и безопасност на движението; разходи за проби на якост и плътност; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение (РСПАБ, ИДТН, община, Агенция по кадастъра); разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия; разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи са в зависимост от максималния часови разход и включват изкопно-възстановителни и монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт (ГРЗП), както и свързване на ГРЗП към газовата инсталация.

За регулаторен период 2026 – 2028 г. „ЗИВ“ ЕООД не предвижда изменение на действащите цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик, посочени в таблица № 12:

Цени за присъединяване

Таблица № 12

Клиенти	Цени (лв./клиент)	Цени (евро/клиент)
Стопански клиенти с равномерно потребление	4245	2170,43
Стопански клиенти с неравномерно потребление	2170	1109,50
Битови	805	411,59

Забележка: предложените цени са в лева, без ДДС.

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

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „ЗИВ“ ЕООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-43-6 от 20.10.2025 г. „ЗИВ“ ЕООД е посочило, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация, в тази връзка, при публикуването на доклада и решението на КЕВР, не следва да бъде заличавана информация.

Изказвания по т.6.:

Докладва М. Димитров, който отбеляза, че увеличените на цените на „ЗИВ“ ЕООД с включена цена на природния газ на „Булгаргаз“ ЕАД за м. ноември 2025 г. за стопански потребители с равномерно потребление е 2,86%, за стопански клиенти с неравномерно потребление с 2,86% и за битови клиенти с 2,82%. Това са цени на дружеството, които действат от регулаторен период 2021 – 2025 г. Поради изтичане на сега действащия регулаторен период дружеството е подало ново заявление за нов тригодишен регулаторен период 2026 – 2028 г. Извършен е анализ и проверка на представените в заявлението данни спрямо изискванията на НРЦПГ. Установено е, че данните отговарят на изискванията. М. Димитров посочи, че в първоначалното заявление е установено, че в модела за цените не е била извадена балансовата стойност на активите, които са придобити от приходи от присъединяване, т.е. от цената за присъединяване, която плащат клиентите. Работната група е поискала това да бъде отстранено.

Пл. Младеновски попита какви приходи има от тези трима клиенти.

М. Димитров отговори, че клиентите са повече. Били са дадени само за последната 2025 г., а не за предишните. Аналогично на предишния доклад грешката, която е допусната при сравнението на цената за м. ноември, а е ползвана цената за м. декември, ще бъде отстранена. Цените за отделните групи клиенти за новия регулаторен период са посочени в доклада. По отношение на цената за присъединяване и при това дружество не се предвижда изменение.

По отношение на информацията, която не следва да бъде разгласявана, „ЗИВ“ ЕООД е посочило, че в заявлението и приложените към него документи не се съдържа защитена по закон информация. В тази връзка при публикуването на доклада и решението на КЕВР не следва да бъде заличавана информация.

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

1. Да приеме настоящия доклад и проект на решение;
2. Да определи дата, час и място за провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
3. Да покани за участие в откритото заседание лицата, представляващи „ЗИВ“ ЕООД по търговска регистрация или други упълномощени от тях представители на дружеството, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
4. Да определи дата, час и място за провеждане на обществено обсъждане на проекта на решение по т. 1, които да бъдат публикувани на интернет страницата на Комисията;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

М. Димитров отбеляза, че в приложение е представен проект на решение.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание и обществено обсъждане на 09.12.2025 г. от 14.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „ЗИВ“ ЕООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик, за регулаторен период 2026 – 2028 г.;
2. Приема проект на решение относно заявление от „ЗИВ“ ЕООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване

с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик, за регулаторен период 2026 – 2028 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.12.2025 г. от 14:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЗИВ“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 09.12.2025 г. от 14:00 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.

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

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

По т. 7. Комисията, като разгледа **подаденото от „Примагаз“ АД заявление с искане за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2026 – 2027 г.** и доклад с вх. № Е-ДК-1459 от 28.11.2025 г., установи следното

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-21-8 от 30.09.2025 г. от „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2026 – 2027 г. Със Заповед № З-Е-304 от 02.10.2025 г. на председателя на Комисията е сформирана работна група, която да извърши анализ на бизнес плана от техническа, финансово-икономическа и правна страна, и в тази връзка да изготви доклад и проект на решение.

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-15-21-8 от 28.10.2025 г., от дружеството е изискано да представи допълнителни данни и документи, които са представени с писмо с вх. № Е-15-21-8 от 05.11.2025 г. С писмо с вх. № Е-15-21-8 от 14.11.2025 г. „Примагаз“ АД е представило бизнес план за периода 2026 – 2027 г., коригиран в съответствие със заложените параметри в електронния модел за цените.

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

„Примагаз“ АД е акционерно дружество, вписано в Търговския регистър с ЕИК 831079085, със седалище и адрес на управление: гр. Варна, ул. „Цар Симеон I“ № 25, ет. 7.

Предметът на дейност на дружеството е: „управление и експлоатация на разпределителни мрежи за природен газ; разпределение и снабдяване с природен газ на потребителите на разпределителните мрежи; инвестиционна дейност във връзка с развитието на разпределителните мрежи; поддържане на обектите и съоръженията от разпределителните мрежи в съответствие с техническите изисквания, както и поддържане и развитие на спомагателните съоръжения; извършване на други услуги на потребителите на разпределителни мрежи.“

Капиталът на дружеството е изцяло внесен и е в размер на 1 149 860 лева, разпределен на 114 986 обикновени поименни акции, с номинална стойност 10 лева. „Примагаз“ АД се управлява по едностепенна система на управление, със Съвет на директорите в състав: Венета Иванова Райкова, Борис Цветанов Николов и Джовани Пиколи, и се представлява от Венета Иванова Райкова, в качеството си на изпълнителен директор.

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за осъществяване на дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за срок до 17.12.2039 г.

С Решение № БП-49 от 27.11.2023 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за периода 2024 – 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 „Примагаз“ АД за периода 2026 – 2027 г.

Бизнес планът на „Примагаз“ 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 и очакваното развитие на дейността за периода 2026 – 2027 г.

1. Инвестиционна програма

Инвестиционната програма на дружеството е съобразена с броя на желаещите да се присъединят към газоразпределителната мрежа потенциални клиенти на природен газ и тяхното прогнозно потребление, както и с планове на общината за реконструкция и модернизация на пътна инфраструктура и перспективите за развитие на определени райони.

Инвестиционната програма на „Примагаз“ АД включва изграждане на ГРМ – линейни участъци и отклонения и монтаж на съоръжения при клиентите, като за периода 2026 – 2027 г. се предвижда изграждането на (...) м ГРМ, както и монтиране на (...) бр. съоръжения, обслужващи мрежата, на обща прогнозна стойност (...) хил. лв.

Предвидената за изграждане ГРМ и брой съоръжения по групи клиенти и 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. линейна част и отклонения	м	(...)	(...)	(...)
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)

Предвидените за въвеждане в експлоатация газоразпределителни мрежи и брой съоръжения по групи клиенти и години са посочени в таблица № 2:

Таблица № 2

Параметри	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо
Дължина на ГРМ, в т.ч. линейна част и отклонения	м	(...)	(...)	(...)
Общ брой съоръжения, в т.ч.:	бр.	(...)	(...)	(...)
Битови съоръжения	бр.	(...)	(...)	(...)

Стойността на планираните от дружеството инвестиционни разходи по години за периода на бизнес плана е посочена в таблица № 3:

Таблица № 3

Инвестиции	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо:
Линейна част и отклонения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Системни и небитови съоръжения	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Съоръжения битови	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Други дълготрайни активи	хил. лв.	(...)	(...)	(...)
Общо инвестиции:	хил. лв.	(...)	(...)	(...)

2. Производствена програма

За стимулиране на преминаването към използване на природен газ като енергиен източник от всички групи клиенти, „Примагаз“ АД може да предложи изгодни оферти за изграждане на вътрешни инсталации и закупуване на необходимите газови уреди и съоръжения, експертно съдействие при оформянето на необходимите документи за присъединяване и доставка на природен газ, както и организиране на атрактивни промоционални кампании, в които клиентите да могат да получат значителни отстъпки от таксата за присъединяване.

За периода на бизнес плана, дружеството запазва разделението на клиентите в три групи – промишлени, ОА и Т, и битови.

В края на периода на бизнес плана се очаква клиентите на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ да бъдат (...) броя, в т.ч. (...) битови клиенти, с очаквана обща годишна консумация 62 517 MWh/год.

Консумацията на природен газ по групи клиенти през годините на бизнес плана е посочена в таблица № 4:

Таблица № 4

Групи клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Промислени	MWh/год.	39 398	39 398
ОА и Т	MWh/год.	19 632	19 632
Битови	MWh/год.	3432	3487
Общо:	MWh/год.	62 462	62 517

Броят на потенциалните клиенти по групи клиенти с натрупване за периода на бизнес плана е посочен в таблица № 5:

Таблица № 5

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

3. Ремонтна (експлоатационна програма)

Дружеството посочва като основна цел 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 гражданите.

В ремонтната програма на „Примагаз“ АД са включени необходими дейности по отношение на: газопроводите; системата за катодна защита; разходомерните системи; поддръжката на съоръженията и инсталациите; работа с клиентите.

Извършват се и следните дейности с цел контрол на качеството на услугите по

преноса и доставката на природен газ: контрол на степента на одориране на природния газ в ГРМ; контрол на работата на електрохимичната защита на ГРМ; периодично провеждане на курсове на обучение на персонала за опресняване и проверка знанията при работа с газови съоръжения и инсталации; контрол на състоянието на линейните участъци, отклоненията и съоръженията на ГРМ; оперативен контрол в процеса на проектиране, изграждане и въвеждане в експлоатация на ГРМ; контрол за обезпечаване на експлоатационните екипи с необходимото оборудване, лични предпазни средства, искронеобразуващи инструменти, необходими за нормалната експлоатация на ГРМ.

4. Прогнозна структура и обем на разходите

Структурата и обемът на разходите по години са формирани съгласно Наредба № 2 от 19 март 2013 г. за регулиране на цените на природния газ (НРЦПГ). Прогнозните разходи включват само тези разходи, които са пряко свързани с лицензионната дейност на дружеството. Разходите за дейността са формирани за тригодишен период при цени към момента на изготвяне на бизнес плана въз основа на прогнозното развитие на параметрите на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ, а именно: 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 обслужване на клиентите.

Разходи за дейността „разпределение на природен газ“:

Разходите за експлоатация и поддръжка на ГРМ включват разходите за: външни услуги, амортизации, заплати и възнаграждения, за социални осигуровки, социални разходи и други разходи.

Разходите, пряко зависещи от пренесените количества природен газ, включват разходи за: одорант, материали за текущо поддържане, загуби на природен газ по мрежата и други.

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „разпределение на природен газ“ са посочени в таблица № 6:

Таблица № 6

Разходи по елементи (хил. лв.)	2026 г.	2027 г.
Разходи за експлоатация и поддръжка на ГРМ – УПР, в т.ч.:	(...)	(...)
Разходи за материали	(...)	(...)
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки	(...)	(...)
Социални разходи	(...)	(...)
Други разходи	(...)	(...)
Разходи, пряко зависещи от пренесените количества природен газ – ПР	(...)	(...)
Общо:	(...)	(...)

В структурата на прогнозните разходи за дейността „разпределение на природен газ“, най-голям дял имат разходите за амортизации – (...)% , следвани от разходите за външни услуги – (...)% и разходите за заплати – (...)%.

Условно-постоянни разходи

Условно-постоянните разходи включват следните основни разходни елементи:

Разходи за материали: горива за автотранспорт, работно облекло и материали за текущо поддържане не са прогнозирани, канцеларски материали – прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

Разходи за заплати и възнаграждения – прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

Разходи за външни услуги включват:

- разходи за застраховка на ГРМ, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година;

- данъци и такси, които са прогнозирани на база нормативна уредба и извършени разходи през предходната година;

- пощенски, телефонни и абонаментни такси, планирани на база, извършени към момента разходи; разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност, прогнозирани до размера на тези разходи, направени през отчетната година;

- разходи за въоръжена и противопожарна охрана, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година;

- наеми, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година.

- експертни и одиторски разходи, прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година;

- разходи за вода, отопление и осветление – прогнозирани в съответствие със стойността им за отчетната и базовата година;

Други разходи включват: разходи за охрана на труда, командировки и обучение на персонала, разходи за маркетинг и реклама и за публикации.

Разходи, пряко зависещи от количеството пренесен/доставен природен газ

Разходи за одорант, прогнозирани са в зависимост от планираните продажни количества природен газ (...).

Разходи, свързани със загуби на природен газ, които са прогнозирани в зависимост от стойността на разходите за покупка на газ.

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

Прогнозната структура и обем на разходите за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са посочени в таблица № 7:

Таблица № 7

Разходи за „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ (хил. лв.)	2026 г.	2027 г.
Разходи за външни услуги	(...)	(...)
Разходи за амортизации	(...)	(...)
Разходи за заплати и възнаграждения	(...)	(...)
Разходи за социални осигуровки и надбавки	(...)	(...)
Общо:	(...)	(...)

При прогнозните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за периода на бизнес плана 2026 – 2027 г., най-голям дял имат разходите за външни услуги – (...)% , следвани от разходите за заплати и възнаграждения – (...)%.

Разходите за дейността са разпределени от заявителя, както следва:

- в съотношение (...)% към (...)% между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за: горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски и телефонни разходи, наеми, съдебни разходи, експертни и одиторски разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, командировки и обучение на персонала, охрана на труда, реклама, публикации.

- на (...)% към дейността „разпределение на природен газ“ са разпределени разходите за: материали за текущо поддържане, застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, проверка на уреди, одорант, загуби на газ.

- на (...)% към дейността „снабдяване с природен газ“ са разпределени разходите за данъци и такси за тази дейност.

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

Структурата на капитала е представена в таблица № 8:

Таблица № 8

Описание	Мярка	Стойности	
		2026 г.	2027 г.

Собствен капитал	хил. лв.	(...)	(...)
Дял на собствен капитал	%	(...)	(...)
Привлечен капитал	хил. лв.	(...)	(...)
Дял на привлечен капитал	%	(...)	(...)

За периода 2026 – 2027 г., като източник на финансиране дружеството предвижда използването на собствени средства – паричните потоци, възникнали от обичайната дейност на дружеството, част от които ще бъдат използвани за финансиране на инвестиционната програма. Съгласно предоставената обосновка, привлеченият капитал, отразен в капиталовата структура на дружеството представлява оставащия към момента на изготвяне на предложението за цени размер на сумата по договор за заем за съответните години, който заявителят обслужва.

Погасителният план по обслужването на привлечения капитал е представен в таблица № 9:

Таблица № 9

Параметър	Мярка	Година	
		2026	2027
Плащания по главница	хил. лв.	(...)	(...)
Плащания на лихви		(...)	(...)
Остатък		(...)	(...)

6. Финансово-икономическо състояние на „Примагаз“ АД за периода 2026 – 2027 г.:

„Примагаз“ АД е представило прогнозни счетоводни баланси, отчет за приходите и разходите и прогнозен паричен поток за периода 2026 – 2027 г. Дружеството прогнозира да реализира печалби, както следва: в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. Общите приходи нарастват от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Общите разходи намаляват от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Общо активите на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2026 г. до (...) хил. лв. за 2027 г. Нетекущите активи на дружеството намаляват от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Текущите активи нарастват от (...) хил. лв. през 2026 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Основният капитал остава в размер на (...) хил. лв. за всяка година от периода. Дружеството прогнозира увеличение на собствения капитал от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Дългосрочните пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. за 2027 г. Краткосрочните пасиви намаляват от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. за 2027 г.

От представените прогнозни парични потоци за периода 2026 – 2027 г. е видно, че паричните постъпления ще бъдат от основната дейност на дружеството – приходи от продажба на природен газ на клиенти. Плащанията са към доставчици, за трудови възнаграждения и осигурителни вноски, корпоративен данък и за други разходи. Плащанията при инвестиционната дейност на дружеството са свързани с придобиване на активи. По отношение на финансовата дейност са предвидени плащания по получени заеми. От прогнозните парични потоци за периода 2026 – 2027 г. е видно, че прогнозираните парични наличности са с положителни стойности в края на всяка една година.

Прогнозните приходи и разходи, финансовите резултати, както и показателите, характеризиращи финансовото състояние на дружеството, определени на база обща балансова структура, са посочени в таблица № 10:

Таблица № 10

Показатели	2026 г.	2027 г.
Общо приходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Общо разходи от дейността (хил. лв.)	(...)	(...)
Счетоводна печалба (хил. лв.)	(...)	(...)

Финансов резултат (хил. лв.)	(...)	(...)
Коефициент на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал (СК/ДА)	(...)	(...)
Коефициентът на обща ликвидност (КА/КП)	(...)	(...)
Коефициентът на финансова автономност СК/(ДП+КП)	(...)	(...)

Показатели, характеризиращи финансово-икономическото състояние на „Примагаз“ АД за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2026 – 2027 г.: Коефициентът на покритие на дълготрайните активи със собствен капитал през периода 2026 – 2027 г. се увеличава от (...) за 2026 г. на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения при инвестирането на свободен собствен капитал в нови дълготрайни активи. Коефициентът за обща ликвидност се увеличава от (...) през 2026 г. на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството няма да има затруднения със свободни оборотни средства за покриване на текущите си задължения. Коефициентът на финансова автономност, показващ степента на независимост от ползване на привлечени средства, е (...) за 2026 г. и се увеличава на (...) за 2027 г. Това е показател, че дружеството ще притежава достатъчно собствени средства за покриването на дългосрочните и краткосрочните си задължения през периода на бизнес плана. Очакваните стойности на горепосочените показатели, определени на база обща балансова структура, показват че финансово-икономическото състояние на „Примагаз“ АД ще бъде много добро.

7. Прогноза за цените на предоставяните услуги

Прогнозните цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване по групи и подгрупи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. В зависимост от това за какви цели се ползва природния газ от клиентите, те са разделени на три основни групи: промишлени, обществено-административни и търговски, и битови.

Предложените за утвърждаване от дружеството цени за пренос на природен газ и цени за снабдяване с природен газ са посочени в таблица № 11:

Таблица № 11

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промишлени	13,10	6,70	0,61	0,31
ОА и Т	27,22	13,92	0,67	0,34
Битови	35,37	18,08	5,06	2,59

Предложените цени за присъединяване на клиенти към ГРМ на лицензираната територия, са посочени в таблица № 12:

Таблица № 12

Групи и подгрупи клиенти	Цени (лв./клиент без ДДС)	Цени (евро/клиент без ДДС)
Промишлени		
до 4,22 MWh/час	4905	2508,12
до 10,55 MWh/час	5432	2777,12
над 10,55 MWh/час	6185	3162,15
ОА и Т		
до 0,738 MWh/час	4249	2172,41
до 4,220 MWh/час	5121	2618,47
над 4,220 MWh/час	5255	2687,08
Битови	482	246,44

Заявления с вх. № Е-15-21-9 от 30.09.2025 г. и с вх. № Е-15-21-9 от 14.11.2025 г. от „Примагаз“ АД за утвърждаване на цени за пренос през ГРМ на природен газ, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, и цени за присъединяване на клиенти към

ГРМ на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ са предмет на разглеждане в отделно административно производство.

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

Прогнозните цени за пренос на природен газ по ГРМ, за снабдяване с природен газ от краен снабдител и за присъединяване на клиенти към ГРМ по групи клиенти са образувани в съответствие с НРЦПГ при метод на регулиране „горна граница на цени“. Според „Примагаз“ АД, естеството на услугите и икономическата среда, в която дружеството осъществява дейността си, са основа за поддържане на устойчиви пределни цени за по-продължителни периоди от време и за плавното им и равномерно актуализиране по време на регулаторен период.

9. Определяне на области за повишаване на ефективността

Дейността на дружеството обхваща веригата от изграждането на ГРМ до продажбите на природен газ на крайните клиенти. Дружеството определя следните области за повишаване на ефективността: *по отношение на проектите и проучвателни дейности* – оптимизиране извършването на всеобхватни и комплексни предварителни проучвания; навременно попълване и осъвременяване на техническата база данни прилагане на съвременни компютърни системи, ефективен подбор на персонал, провеждане на регулярни курсове за поддържане квалификацията и натрупване на нови знания и умения; *по отношение на строително монтажните работи* – създаване и поддържане на договорни отношения и партньорство с доказани, утвърдени и с добри строителни практики фирми използване на високоефективна строителна техника и оборудване; създаване на ефективна, безрискова строителна организация и условия; прилагане и съблюдаване на всички национални и международни стандарти за строителство; *по отношение на експлоатационната дейност* – по-ефективна организация на сервизната дейност и процесите, свързани с обследване на ГРМ и съоръженията; регулярно планиране и ръководство на експлоатационните процеси; попълване и осъвременяване на базите данни за ГРМ и прилежащите ѝ съоръжения; *по отношение продажбите на природен газ и работа с клиентите* – поддържане и оптимизиране на центъра за работа с клиентите; монтиране на съвременни интелигентни разходомерни системи; комплексно и пълно обслужване на клиентите и удовлетворяване на потребностите им от информация и експертна помощ.

Въз основа на гореизложеното, може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Примагаз“ АД 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 община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.

Изказвания по т. 7.:

Докладва Р. Тахир. „Примагаз“ АД е титуляр на лицензия от 2004 г. за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“. С Решение от 2023 г. КЕВР е одобрила бизнес план на „Примагаз“ АД за периода 2024 – 2025 г., като изпълнението е представено в т. I. Новият бизнес план е за две години 2026 – 2027 г. Дружеството предвижда да изглади (...) м ГРМ, както и монтиране на (...) бр. съоръжения на стойност (...) хил. лв. В края на бизнес плана се очаква клиентите да бъдат (...) бр. с консумация 62 517 MWh/год. Съгласно изискванията на Наредба № 3 са разгледани всички раздели. Структурата на капитала на „Примагаз“ АД е собствен и привлечен капитал. Представен е погасителният план за този период. Въз основа на изложеното може да се приеме, че параметрите, заложиени от „Примагаз“ АД 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 община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“.

Дружеството е посочило информацията и документите, които счита, че съдържат търговска тайна. Списъкът е доста дълъг и почти всичко се иска да бъде заличено в доклада и проекта на решение, дори и потреблението. Р. Тахир отбелязва, че при одобряване на цени има изисквания – потреблението, необходимите годишни приходи и нормата на възвръщаемост трябва да се публикуват. В тази връзка това искане не следва да бъде удовлетворено.

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 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 „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, 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.

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 „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2026 – 2027 г.;
2. Одобрява бизнес план на „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ 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 седма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

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

По т. 8. Комисията разглежда доклад относно заявление от „Примагаз“ 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2026 – 2027 г.

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-15-21-9 от 30.09.2025 г. от „Примагаз“ 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 за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за регулаторен период 2026 – 2027 г.

Със Заповед № 3-Е-308 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 на Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране цените на природния газ (НРЦПГ), при съобразяване на данните от заявление на „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за периода 2026 – 2027 г.

Предложените от дружеството за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 1:

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

Таблица № 1

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)
Промислени	13,99	0,60
Обществено-административни и търговски (ОА и търговски)	29,07	0,67
Битови	37,82	5,08

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

След извършена проверка на заявление с вх. № Е-15-21-9 от 30.09.2025 г. и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности.

В тази връзка с писмо изх. № Е-15-21-9 от 28.10.2025 г. на КЕВР е изискано от дружеството да представи заявление, с което е преработено заявление с вх. № Е-15-21-9 от 30.09.2025 г. на „Примагаз“ 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 към газоразпределителната мрежа на дружеството, както и коригиран електронен модел на цените, при отразяване на следното: посочване в левове и в евро на цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа – арг. от чл. 15, ал. 1 и 2 от Закона за въвеждане на еврото в Република България. Изискано е също цените за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител да са образувани въз основа на коригирани амортизационни планове за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, в съответствие с амортизационния план, който дружеството следва да изготви и представи в КЕВР в изпълнение на дадено на „Примагаз“ АД задължително предписание в Констативен протокол № Г-6 от 08.10.2025 г. от извършена планова проверка на дружеството. Изискана е информация за сградата, която дружеството предвижда да придобие за дейността „разпределение на природен газ“ през регулаторен период 2026 –

2027 г., обосновка за продължителността на предложения регулаторен период 2026 – 2027 г. както и фактури, издадени за разходи за 2024 г. и обосновка за предвидените разходи за регулаторния период 2026 – 2027 г. Също така, е изискана информация относно: броя по години на моторните превозни средства, с които ще се извършват лицензионните дейности през регулаторния период; копия договори за абонаментно поддържане и аварийна готовност 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. В допълнение, е изискано параметрите, заложи в електронния модел на цените, да са в съответствие на същите, съдържащи се в бизнес плана на „Примагаз“ АД за периода 2026 – 2027 г., представен за одобряване от КЕВР със заявление с вх. № Е-15-35-9 от 30.09.2025 г., както и в заявлението за утвърждаване на цени на дружеството.

С писмо с вх. № Е-15-21-9 от 05.11.2025 г. „Примагаз“ АД е представило заявление с вх. № Е-15-21-9 от 05.11.2025 г., с което е преработило заявление с вх. № Е-15-21-9 от 30.09.2025 г. и електронен модел, ведно с изисканите документи, обосновки и данни. С писмо с вх. № Е-15-21-9 от 14.11.2025 г. дружеството е представило заявление с вх. № Е-15-21-9 от 14.11.2025 г., с което са преработени заявление с вх. № Е-15-21-9 от 30.09.2025 г. и заявление с вх. № Е-15-21-9 от 05.11.2025 г. за утвърждаване на цени и електронен модел, ведно с допълнителни данни и документи. Изчислените и предложени от дружеството за утвърждаване цени за пренос през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, са представени в таблица № 2.

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

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	13,10	6,70	0,61	0,31
ОА и търговски	27,22	13,92	0,67	0,34
Битови	35,37	18,08	5,06	2,59

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

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

„Примагаз“ АД е титуляр на лицензия № Л-153-08 от 17.12.2004 г. за дейността „разпределение на природен газ“ и лицензия № Л-153-12 от 18.01.2010 г. за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, издадени за срок до 17.12.2039 г.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, 11 и 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 газоразпределителните мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. С Решение № Ц-30 от 22.12.2023 г. Комисията е утвърдила на „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за регулаторен период с продължителност от две години (2024 – 2025 г.).

В изпълнение на задължението по чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ за оповестяване на предложението за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване,

„Примагаз“ АД е публикувало съобщение във вестник „24 часа“, брой 205 от 29 август 2025 г.

В съответствие с разпоредбата на чл. 29, ал. 2, т. 6 от НРЦПГ, дружеството е представило копие на сключен между „Примагаз“ АД и (...) Договор № (...) от (...) за доставка на природен газ на изходен пункт на газопреносната мрежа по регулирана цена (Договор № (...) от (...)), със срок на действие до (...) часа на (...). Съгласно условията на договора, срокът му на действие може да бъде удължен с допълнително споразумение. В тази връзка, „Примагаз“ АД е представило Допълнително споразумение № (...) от (...), както и Допълнително споразумение № (...) от (...), с които срокът на действие на Договор № (...) от (...) е изменен до (...) часа на (...), съответно 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. Комисията 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 „Примагаз“ АД не предлага изменение на тарифната структура, която се състои от три групи клиенти: *промишлени, ОА и търговски и битови*.

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

1. Регулаторен период

Предложеният от „Примагаз“ АД регулаторен период на цените е с продължителност от 2 години, а именно: от 2026 до 2027 г. Заявителят обосновава избраната продължителност на регулаторния период с невъзможността за дългосрочни прогнози в условията на настоящата микро и макроикономическа обстановка, като счита че процесите на планиране и прогнозиране задължително трябва да бъдат съобразени с тенденциите, промените и прогнозите за влияние върху икономиката, икономическите субекти и населението в световен, национален и регионален мащаб. Дружеството посочва, че предложеният регулаторен период с продължителност от две години ще даде възможност за изпълнение на заложените параметри в бизнес плана и модела за ценообразуване, за реализация на проектите за газификация, с които ще бъде осигурен достъп на крайните потребители до ефективен и екологичен енергиен източник на справедлива и конкурентна цена.

Предвид гореизложеното, предложеният от „Примагаз“ АД регулаторен период на цените с продължителност от 2 години е в съответствие с разпоредбата на чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦПГ, съгласно която при регулиране по метода „горна граница на цени“ регулаторният период е с продължителност от 2 до 5 години.

2. Необходими приходи

Съгласно чл. 9 от НРЦПГ, необходимите годишни приходи за съответната дейност по лицензията включват икономически 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 прогнозирани от дружеството по години за регулаторния период. НГП за дейността „разпределение на природен газ“, разпределени по години и групи клиенти, са представени в таблица № 3 и 4:

Дейност „разпределение на природен газ“

Таблица № 3

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Промишлени	хил. лв.	522	510
ОА и търговски	хил. лв.	541	527
Битови	хил. лв.	120	124
Общо:	хил. лв.	1183	1162

Необходимите приходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, разпределени по години и групи клиенти са представени в таблица № 4:

*Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**Таблица № 4*

Клиенти	Мярка	2026 г.	2027 г.
Промислени	хил. лв.	23	24
ОА и търговски	хил. лв.	13	14
Битови	хил. лв.	17	18
Общо:	хил. лв.	53	56

2.1. Разходи

Структурата и обемът на разходите по години са формирани от дружеството в съответствие с чл. 10 от НРЦПГ. Съгласно цитираната разпоредба, видовете разходи, пряко свързани със съответната лицензионна дейност, които се включват при образуването на цените, се делят на две основни групи: условно-постоянни разходи (УПР) и променливи разходи, според връзката им с количествата природен газ и/или осигуряването на услугата. Общите разходи за периода, разпределени по дейности и години, са представени в таблица № 5:

*Общо разходи по дейности (хил. лв.)**Таблица № 5*

Наименование	Мярка	2026 г.	2027 г.	Общо:	%
Общо разходи по дейности, в т.ч.:	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	100%
„разпределение на природен газ“	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)%
„снабдяване с природен газ от краен снабдител“	хил. лв.	(...)	(...)	(...)	(...)%

Прогнозираните разходи за регулаторния период 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. Разходите са посочени поотделно за видовете лицензионни дейности със съответните им, отчетни, отчетно-прогнозни 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 стокowo-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, „Примагаз“ АД е представило различните групи разходи по дейности и икономически елементи, ведно с обосновки за начина на формирането им.

2.1.1. Разходи за дейността „разпределение на природен газ“

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи и намаляват от (...) хил. лв. през 2026 г. на (...) хил. лв. през 2027 г.

Условно-постоянните разходи представляват (...) % от разходите за дейността „разпределение на природен газ“ и намаляват от (...) хил. лв. за 2026 г. на (...) хил. лв. през 2027 г., със следното разпределение:

Разходи за материали – представляват (...) % от УПР, прогнозиран за периода с постоянен годишен размер от (...) лв. за *разходи за канцеларски материали*.

Разходите за външни услуги представляват (...) % от УПР, планирани с увеличение от 320 хил. лв. през 2026 г. на (...) хил. лв. за 2027 г., като включват:

- *разходи за застраховки* на газоразпределителната мрежа, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. средногодишно за периода, въз основа на отчетените разходи за базисната година;

- *разходи за данъци и такси*, планирани на база нормативна уредба, в т.ч. лицензионни такси, в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката – (...) хил. лв. за 2026 г., с увеличение на (...) хил. лв. през 2027 г.;

- *пощенски разходи, разходи за телефони и абонаменти*, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. годишно въз основа на отчетените разходи за базисната година;

- *разходи за абонаментно поддържане и аварийна готовност*, прогнозирани (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г., като включват разходи за поддържане и техническо обслужване на газоразпределителните мрежи и специализираното оборудване. Прогнозирани в зависимост от отчетените разходи за базисната година и сключените договори;

- *разходи за въоръжена и противопожарна охрана*, прогнозирани по (...) хил. лв./годишно въз основа на отчетените за базисната година разходи;

- *разходи за наеми*, включват наем на офиси и складови бази, прогнозирани (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, прогнозирани (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР, като намаляват от (...) хил. лв. през 2026 г. на (...) хил. лв. през 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходите за заплати и възнаграждения представляват (...) % от УПР, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и нарастват (...) хил. лв. през 2027 г.

Разходите за социални осигуровки представляват (...) % от УПР, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и нарастват (...) хил. лв. до 2027 г., като включват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и 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. Размерът им е изчислен спрямо прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Социалните разходи представляват (...) % от УПР, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.

Други разходи – представляват (...) % от УПР, прогнозирани са в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. 2027 г. и включват: *разходи за охрана на труда (трудова медицина)* – (...) хил. лв. за 2026 г., с увеличение на (...) хил. лв. през 2027 г.; *разходи за реклама маркетинг дейност*, прогнозирани (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.; *разходи за командировки*, прогнозирани в размер на (...) за 2026 г. и (...) лв. през 2027 г.; *разходи за публикации*, прогнозирани по (...) лв./годишно.

Променливите разходи, представляват (...) % от общите разходи за тази дейност и са прогнозирани по (...) хил. лв. за 2026 и 2027 г., като включват *разходи за одорант* по (...) хил. лв./годишно и *загуби на газ* по (...) хил. лв./годишно.

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

Тези разходи представляват (...) % от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността през разглеждания период са в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.

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

Разходите за материали са планирани в размер на (...) лв. годишно, за канцеларски материали.

Разходи за външни услуги – (...) % от УПР, планирани (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г. и включват: разходи за данъци и лицензионна такса, прогнозирани в размер на (...) лв. средногодишно; пощенски разходи и разходи за телефони, прогнозирани в размер на (...) лв. годишно; разходи за наеми, включват наем на офиси и складови бази, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и (...) хил. лв. за 2027 г.; експертни и одиторски разходи прогнозирани по (...) хил. лв. средногодишно за периода, както и разходи за вода, отопление и осветление, със средногодишен прогнозен размер от (...) лв.

Разходите за амортизации представляват (...) % от УПР, като нарастват от (...) лв. през 2026 г. на (...) лв. през 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи са определени по линеен метод, съгласно чл. 12 от НРЦПГ.

Разходи за заплати и възнаграждения представляват (...) % от УПР, прогнозирани в размер на (...) хил. лв. за 2026 г. и нарастват на (...) хил. лв. до 2027 г.

Разходи за социални осигуровки, прогнозирани като (...) % от УПР, със средногодишен размер от (...) лв. Разходите представляват съответните начислени суми за социални и здравни осигуровки, 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. Стойността им е изчислена спрямо прогнозираните разходи за заплати и дължимия процент осигуровки.

Социалните разходи представляват (...) % от УПР, със средногодишен размер от (...) лв.

Други разходи – (...) % от УПР или средно по (...) лв. годишно за периода, като включват: разходи за: охрана на труда – по (...) лв. средногодишно; реклама и маркетинг дейност – по (...) лв. средногодишно; командировки – по (...) лв. средногодишно и публикации – по (...) лв. годишно.

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

Според предоставената обосновка, заявителят е прогнозирал разходите си за периода 2026 – 2027 г., прилагайки условно параметрично прогнозиране, прогнозиране на база „отчетна стойност“ и комбиниран подход. Разходите за 2026 и 2027 г. са прогнозирани на базата на отчетните стойности за 2024 г. и отчетно-прогнозни стойности за 2025 г., и в зависимост от влиянието на следните фактори: брой клиенти по отношение на стойността на разходите за канцеларски материали, пощенски разходи, телефони и абонаменти, съдебни разходи, разходи за маркетинг и реклама, експертни и одиторски разходи; приходи по отношение на разходите за данъци и такси; изградена газоразпределителна мрежа и брой клиенти по отношение на стойностите на разходите за абонаментно поддържане и аварийна готовност, въоръжена и противопожарна охрана, експертни и одиторски разходи, разходи за маркетинг и реклама; нетекущи активи (газоразпределителна мрежа и съоръжения) по отношение на разходи за застраховки, въоръжена и противопожарна охрана, вода, отопление и осветление; брой офиси и персонал по отношение на разходите за вода, отопление и осветление, разходите за наеми, охрана на труда, командировки и обучение на персонала; брой на съоръженията по отношение на разходите за проверка на уреди; потребление на природен газ по отношение на разходите за одорант и разходите за загуби на газ и лицензионните задължение по отношение на разходите за публикации, лицензионни такси, експертни и одиторски разходи.

Разходите за лицензионните дейности са разпределени от заявителя със следното процентно съотношение:

- в съотношение (...) % към (...) % между дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ са разпределени разходите за:

канцеларски материали, пощенски разходи, телефони и абонаменти, наеми, експертни и одиторски разходи, вода, отопление и осветление, заплати и възнаграждения, социални осигуровки, социални разходи, охрана на труда, реклама и маркетинг дейност, командировки и обучение на персонала, публикации;

- на (...) % към дейността „разпределение на природен газ“ са отнесени разходите за: застраховки, данъци и такси за тази дейност, абонаментно поддържане, въоръжена и противопожарна охрана, одорант, загуби на газ;

- на (...) % към дейността „снабдяване с природен газ“ са отнесени разходите за данъци и такси за тази дейност.

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

2.2. Регулаторна база на активите

Съгласно чл. 12 от НРЦПГ, утвърдената от Комисията регулаторна база на активите, придобити възмездно от енергийното предприятие и пряко свързани с лицензионната дейност, е признатата стойност на активите, върху която енергийното предприятие получава възвръщаемост от вложения капитал. Прогнозните стойности на регулаторната база на активите, възвръщаемостта и разходите за дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по години за регулаторния период са представени, съответно в таблици № 6 и 7:

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

Таблица № 6

№	Позиция	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на дълготрайните материални активи (ДМА)	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на дълготрайните нематериални активи (ДНА)	(...)	(...)
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
4.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	6,89%	7,18%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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

Таблица № 7

№	Позиция	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	(...)	(...)
2.	Балансова стойност на ДНА	(...)	(...)
3.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	(...)	(...)
4.	Необходим оборотен капитал	(...)	(...)
5.	Регулаторна база на активите	(...)	(...)
6.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане, %	6,89%	7,18%
7.	Възвръщаемост	(...)	(...)
8.	Разходи, в т.ч.:	(...)	(...)
8.1.	УПР	(...)	(...)
8.2.	Променливи разходи	(...)	(...)

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).

2.3. Норма на възвръщаемост на капитала

Дружеството предвижда да използва собствени средства за периода 2026 – 2027 г. Съгласно предоставената обосновка, привлеченият капитал, отразен в капиталовата структура на дружеството представлява оставащия към момента на изготвяне на

предложението за цени размер на сумата по договор за заем за съответните години, който заявителят обслужва.

Предложената от „Примагаз“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2026 – 2027 г. е 7,03%, изчислена при (...) % собствен капитал, с норма на възвръщаемост (...) % и (...) % привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, при отчитане на данъчните задължения от 10%.

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието. Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от: международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните 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 „Примагаз“ 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 изчисляване на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „Примагаз“ 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 се получава в размер на 0,45, и обща пазарна рискова премия за Р България от 6,57%. В резултат, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал се получава (...) %, а среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала предложената от заявителя е 7,03%, която съвпада с предложената от заявителя.

Предвид изложеното е обосновано да бъде приета предложената от „Примагаз“ АД среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 7,03%, изчислена при (...) % собствен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, и (...) % привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, при отчитане на данъчните задължения.

3. 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 № 8 и 9:

Прогнозна консумация (MWh/год.)

Таблица № 8

Клиенти	2026 г.	2027 г.
Промислени	39 398	39 398
ОА и търговски	19 632	19 632
Битови	3432	3487
Общо:	62 462	62 517

Прогнозен брой клиенти (бр.)

Таблица № 9

Клиенти	2026 г.	2027 г.
---------	---------	---------

Промислени	(...)	(...)
ОА и търговски	(...)	(...)
Битови	(...)	(...)
Общо:	(...)	(...)

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 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. Стойността на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и УПР за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от (...) през 2026 г. на (...) през 2027 г., за ОА и търговските – намалява от (...) за 2026 г. на (...) за 2027 г., за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2026 г. на (...) през 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 промишлените клиенти коефициентът намалява от (...) през 2026 г. на (...) през 2027 г., за ОА и търговските се запазва и е в размер на (...) за 2026 и 2027 г., за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2026 г. на (...) 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. Стойността на коефициента по групи клиенти се променя, както следва: за промишлените клиенти коефициентът намалява от (...) през 2026 г. на (...) през 2027 г., за ОА и търговските – се намалява от (...) за 2026 г. на (...) за 2027 г., за битовите клиенти се увеличава от (...) през 2026 г. на (...) 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.

4. Определяне на цени

4.1. 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.

4.2. 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).

Изчислените от „Примагаз“ АД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за

територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ са посочени в таблица № 10:

Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител **Таблица № 10**

Клиентски групи	Цени за пренос (лв./MWh)	Цени за пренос (евро/MWh)	Цени за снабдяване (лв./MWh)	Цени за снабдяване (евро/MWh)
Промислени	13,10	6,70	0,61	0,31
ОА и търговски	27,22	13,92	0,67	0,34
Битови	35,37	18,08	5,06	2,59

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

С оглед гореизложеното и след анализ на представените в заявление с вх. № Е-15-21-9 от 30.09.2025 г., преработено със заявление с вх. № Е-15-21-9 от 05.11.2025 г. и вх. № Е-15-21-9 от 14.11.2025 г. от „Примагаз“ АД данни, обосновки и коригиран електронен модел на цените от 14.11.2025 г. се установява, че дружеството е формирало цените за пренос през газоразпределителната мрежа и цените за снабдяване с природен газ от краен снабдител в съответствие с НРЦПГ.

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. ноември 2025 г. е в размер на 65,82 лв./MWh, е с увеличение спрямо общата цена на природния газ през регулаторния период 2024 г. – 2025 г., както следва: за промишлени клиенти с 0,77%, за ОА и търговски с 1,31% и за битови клиенти с 1,87%.

4.3. 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“, комуникационни оператори, Инспекция за държавен технически надзор); одобряване на работния проект от общината; издаване на разрешение за строеж; Сключване на договор за Независим строителен надзор (НСН); разходи по организация и безопасност на движението; разходи за проби на якост и плътност; изготвяне на ексекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение от Гражданска защита и Агенция по кадастъра; разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия, както и 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 не предвижда изменение на цените за присъединяване към газоразпределителната мрежа за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, посочени в таблица № 11:

Цени за присъединяване **Таблица № 11**

Клиентски групи и подгрупи с максимален часов разход	Цени (лв./клиент)	Цени (евро/клиент)
Промислени:		
до 4,22 MWh/час	4905	2508,12

до 10,55 MWh/час	5432	2777,12
над 10,55 MWh/час	6185	3162,15
ОА и търговски:		
до 0,738 MWh/час	4249	2172,41
до 4,220 MWh/час	5121	2618,47
над 4,220 MWh/час	5255	2687,08
Битови	482	246,44

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 подробно представени разходи по групи клиенти в съответствие с НРЦПГ.

5. Защитена по закон информация, съдържаща се в подаденото от „Примагаз“ АД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-15-21-9 от 05.11.2025 г., „Примагаз“ АД е посочило, че в заявлението и приложените към него документи се съдържа защитена по закон информация и в тази връзка, при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена следната информация: данните в електронния модел на цените, от справки №1А до № 12Б включително и справки № 15 и № 17; данните от приложения № 1 до № 13 включително.

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 Комисията, 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. 8.:

Докладва М. Димитров. „Примагаз“ АД е подало заявление за утвърждаване на цени за нов регулаторен период 2026 – 2027 г. Старият регулаторен период на дружеството е 2024 – 2025 г.

Пл. Младеновски попита, защо на едни дружества регулаторният период е две години, а на други три.

М. Димитров отговори, че след 2022 г. дружествата са започнали да предлагат по-кратки регулаторни периоди, докато преди това повечето са били петгодишни. От гледна точка на изменението след това на разходи и цени, предлагат по-кратък регулаторен период с цел актуализиране на параметрите.

Пл. Младеновски счита, че това не трябва да е така. Преди заявителят да предлага каквото и да е, работната група трябва да изготви доклад, с който Комисията да определи продължителността на регулаторните периоди.

М. Димитров посочи, че по Наредба е от 2 до 5 години.

Пл. Младеновски заключи, че това е последният доклад, който се приема така. Отсега нататък председателят иска всички дружества да са с една и съща продължителност на регулаторния период. Няма значение, какво са предложили

дружествата. Това го решава Комисията. Ако има подадени заявления към момента, всички трябва да си преподадат заявленията с регулаторен период, който е определен от Комисията. В никой друг сектор няма такова нещо. Председателят даде пример с ВиК сектора и с електросектора. Трябва да се унифицира откога да започва регулаторният период и докога да продължава. Пл. Младеновски счита, че сектор Природен газ е най-изостанал от всички.

М. Димитров каза, че ще предложат доклад за унифициране на регулаторния период и попита това касае ли вече подадени заявления.

Пл. Младеновски отговори, че ако трябва, ще се подават нови заявления.

Бл. Голубарев посочи, че това ще опрости много нещата.

Пл. Младеновски каза, че трябва да има равнопоставеност между отделните дружества. Председателят даде пример с дирекция „Топлоенергетика и електроенергетика“, където 43 дружества подават заявления, с Гл. дирекция „Водоснабдяване и канализация“, където подават заявления 43 дружества. Подходът за всички се унифицира – норма на възвръщаемост, продължителност на регулаторния период.

М. Димитров каза, че това е хубаво и от гледна точка на сравнение след това на оперативни разходи на подобни дружества.

Пл. Младеновски каза, че освен всичко, да се приеме преди започване на регулаторния период, за да знаят дружествата какво да подават: 1. Продължителност на регулаторния период; 2. Метод на регулиране. На дружествата да се дадат указания, какво трябва да подават. Председателят заяви, че не харесва метода „Горна граница на цени“, защото счита, че ощетява потребителите. За нови дружества, които ползват голямо европейско финансиране, е приложимо. Но тези дружества са утвърдени на пазара.

Т. Ерменков отбеляза, че това трябва да се съобрази с Наредбата.

Пл. Младеновски каза, че ще се измени Наредбата. Комисията ще приеме с решение приложим метод на регулиране и продължителност на регулаторния период, като той си остава от 2 до 5 години. С цел равнопоставеност на отделните дружества, Комисията трябва да определи за всички един и същ период. Има възможност да се разделят, както във ВиК сектора, на големи, малки, микро, каквото е „ЗИВ“ ЕООД, и т.н. Може да се разделят и определят за такива малки по-кратък период, за големи по-дълъг период и т.н. Това ще е според спецификата на различните дружества, но не може както дружеството си заяви регулаторния период, така да му се приема. За това дружествата не са виновни, Комисията не си е свършила работата и не им е казала, какъв да им е регулаторният период.

М. Димитров посочи, че през годината е извършена планова проверка на „Примагаз“ АД по отношение на амортизационния план. Установено е, че дружеството е използвало балансова стойност, както изготвя годишния финансов отчет с други периоди на амортизация. Това е водело до една балансова стойност, която е увеличена и не съответства на балансовата стойност за регулаторни цели. Дружеството е било подало заявление, но работната група е поискала да се коригира балансовата стойност. (...).

М. Димитров съобщи за допусната грешка относно цената за м. ноември, както при предходните две дружества, което ще бъде коригирано. Нормата на възвръщаемост на капитала за новия регулаторен период е 7,03%, изчислена при (...) % собствен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, и (...) % привлечен капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, при отчитане на данъчните задължения от 10%.

Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа. Дружеството не предвижда изменение на цените за присъединяване за новия период спрямо настоящия.

По отношение на информацията, която не следва да бъде публикувана, дружеството е посочило, че в заявлението и приложените документи се съдържа такава информация и в тази връзка като при публикуването на доклада и решението на КЕВР следва да бъде заличена в електронния модел на цените, от справки №1А до №12Б.

М. Димитров посочи, коя е информацията, която е посочена от дружеството, но не следва да бъде заличена: Продължителност на регулаторния период, норма на възвръщаемост на капитала, прогнозните приходи по години за регулаторния период, както и прогнозните количества природен газ по години за регулаторния период. Останалата информация е целесъобразно да бъде заличена.

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 „Примагаз“ 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;
5. Да покани чрез съобщение на интернет страницата на Комисията за участие в общественото обсъждане на проекта на решение по т. 1 заинтересовани лица по смисъла на чл. 14, ал. 2 от Закона за енергетиката – държавни органи, браншови организации, енергийни предприятия, клиенти и организации на потребители, като се осигури и възможност за дистанционно участие;
6. Да определи 14-дневен срок за предоставяне на становища по проекта на решение.

Проектът на решение е приложение към настоящия доклад.

М. Димитров предложи диспозитивът да се допълни с т. 7:

7. 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.

Пл. Младеновски установи, че няма изказвания и обяви, че насрочва провеждане на открито заседание и обществено обсъждане на 09.12.2025 г. от 14.00 часа. Председателят подложи на гласуване проекта на решение с направеното допълнение.

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

РЕШИ:

1. Приема доклад относно заявление от „Примагаз“ 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2026 – 2027 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Примагаз“ 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2026 – 2027 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.12.2025 г. от 14:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Примагаз“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 09.12.2025 г. от 14:00 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 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 осма** участват председателят Пламен Младеновски и членовете на Комисията Благой Голубарев и Таско Ерменков.

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

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т. 1. както следва:

1. Приема доклад относно заявление с вх. № Е-12-00-294 от 29.10.2025 г. от „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ за периода 2025 г. – 2030 г.;

2. Одобрява на „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД, с ЕИК 206806922, със седалище и адрес на управление: Р България, 1303 гр. София, обл. София, общ. Столична, район Възраждане, бул. „Александър Стамболийски“ № 84-86, ет. 5, офис 27, бизнес план за осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ за периода 2026 г. – 2030 г., приложение и неразделна част от издадената на дружеството лицензия № Л-874-11 от 02.12.2025 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 с вх. № Е-13-145-2 от 25.11.2025 г. подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г.;

2. ОДОБРЯВА на „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД с ЕИК 131134354, със седалище и адрес на управление: Република България, гр. София, п.к. 1000, област София, община Столична, район „Триадица“, ул. „Узунджовска“ № 1, ет. 2, бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г., който става приложение №3 към лицензия № Л-319-01 от 18.01.2010 г. за дейността „производство на електрическа енергия“;

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.3. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за периода 2026 – 2028 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Ситигаз България“ ЕАД, за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за периода 2026 – 2028 г.

По т.4. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за регулаторен период 2026 – 2028 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за регулаторен период 2026 – 2028 г.

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.12.2025 г. от 14:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Ситигаз България“ ЕАД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 09.12.2025 г. от 14:00 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.

По т.5. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „ЗИВ“ ЕООД за одобряване на бизнес план за територията на община Балчик, за периода 2026 – 2028 г.;

2. Одобрява бизнес план на „ЗИВ“ ЕООД, за територията на община Балчик, за периода 2026 – 2028 г.

По т.6. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „ЗИВ“ ЕООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик, за регулаторен период 2026 – 2028 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „ЗИВ“ ЕООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик, за регулаторен период 2026 – 2028 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т.1 на 09.12.2025 г. от 14:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „ЗИВ“ ЕООД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 09.12.2025 г. от 14:00 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 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.7. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за периода 2026 – 2027 г.;

2. Одобрява бизнес план на „Примагаз“ АД, за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ 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.

По т.8. както следва:

1. Приема доклад относно заявление от „Примагаз“ 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2026 – 2027 г.;

2. Приема проект на решение относно заявление от „Примагаз“ 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2026 – 2027 г.;

3. Насрочва открито заседание за разглеждане на доклада по т. 1 на 09.12.2025 г. от 14:00 ч., в зала IV в сградата на КЕВР, на което да бъдат поканени лицата, представляващи по търговска регистрация „Примагаз“ АД, като се осигури и възможност за дистанционно участие;

4. Насрочва обществено обсъждане за разглеждане на проекта на решение по т. 2 на 09.12.2025 г. от 14:00 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 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:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-1460 от 28.11.2025 г. и Решение на КЕВР № БП-36 от 02.12.2025 г. – заявление с вх. № Е-12-00-294 от 29.10.2025 г. от „Актив Енерджи Корпорейшън“ ЕООД за одобряване на бизнес план за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ за периода 2025 г. – 2030 г.;

2. Доклад с вх. № Е-Дк-1451 от 27.11.2025 г. и Решение на КЕВР № БП-37 от 02.12.2025 г. – Заявление с вх. № Е-13-145-2 от 25.11.2025 г. подадено от „Сосиете Ендюстриел Дьо Л-Атлантик“ ЕАД за одобряване на бизнес план за периода 2026 г. – 2030 г. (*електронен документ*);

3. Доклад с вх. № Е-ДК-1457 от 28.11.2025 г. и Решение на КЕВР № БП-38 от 02.12.2025 г. – заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за одобряване на бизнес план за територията на общините: Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за периода 2026 – 2028 г.;

4. Доклад с вх. № Е-ДК-1462 от 28.11.2025 г. и проект на решение – заявление от „Ситигаз България“ ЕАД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ и цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа на територията на общините Силистра, Алфатар, Тутракан, Дулово, Главиница и Ситово, за регулаторен период 2026 – 2028 г.;

5. Доклад с вх. № Е-ДК-1458 от 28.11.2025 г. и Решение на КЕВР № БП-39 от 02.12.2025 г. – заявление от „ЗИВ“ ЕООД за одобряване на бизнес план за територията на община Балчик, за периода 2026 – 2028 г.;

6. Доклад с вх. № Е-ДК-1463 от 28.11.2025 г. и проект на решение – заявление от „ЗИВ“ ЕООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Балчик, за регулаторен период 2026 – 2028 г.;

7. Доклад с вх. № Е-ДК-1459 от 28.11.2025 г. и Решение на КЕВР № БП-40 от 02.12.2025 г. – заявление от „Примагаз“ АД за одобряване на бизнес план за територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“ за

периода 2026 – 2027 г.;

8. Доклад с вх. № Е-ДК-1464 от 28.11.2025 г. и проект на решение - заявление от Примагаз“ 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 към газоразпределителната мрежа на територията на община Варна – за кметствата „Владислав Варненчик“, „Младост“ и „Аспарухово“, за регулаторен период 2026 – 2027 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:**ПРЕДСЕДАТЕЛ:****X**

Благой Голубарев - член на КЕВР**X**

Пламен Младеновски - председател на КЕВР**X**

Таско Ерменков - член на КЕВР**X**

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

Антоанета Фикова - главен експерт, АИО
дирекция "Обща администрация"