



ПРОТОКОЛ

№ 247

София, 26.07.2023 година

Днес, 26.07.2023 г. от 10:53 ч. се проведе закрито заседание на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) в състав „Енергетика“, ръководено от председателя доц. д-р Иван Н. Иванов.

На заседанието присъстваха членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев и Ю. Митев – за главен секретар, съгласно *Заповед № 756 от 18.07.2023 г.* (без право на глас).

На заседанието присъстваха П. Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“, М. Димитров - директор на дирекция „Природен газ“, Р. Тахир – началник на отдел „Цени, лицензии и пазари – природен газ“, Б. Паунов – началник на отдел „Цени и лицензии: електропроизводство, ВКП на електрическа и топлинна енергия“ 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-954 от 19.07.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-12-00-365 от 19.06.2023 г. от „Грийнс“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2028 г.

Работна група: Пламен Младеновски, Боян Паунов, Радослав Накров,
Петя Георгиева и Цветелина Пешева

2. Доклад с вх. № Е-Дк-972 от 21.07.2023 г. и проект на решение относно заявление с вх. № Е-14-41-1 от 22.12.2022 г. за актуализиране на одобрен бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Биовет“ АД.

Работна група: Пламен Младеновски, Боян Паунов,
Радослав Накров и Ана Иванова

3. Проект на решение относно заявление от „ЕМИ“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ, компонента за снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Средец, за регулаторен период 2023 – 2027 г.

Работна група: Милен Димитров, Елена Маринова, Ремзия Тахир, Грета Дечева,

Михаела Андреева, Любослава Джоргова, Теодор Хиков, Рада Башлиева

По т.1. Комисията, като разгледа заявление с вх. № Е-12-00-365 от 19.06.2023 г. за **одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Грийнс“ ООД,** установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-365 от 19.06.2023 г. от „Грийнс“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2028 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 7, във връзка с чл. 18, ал. 1 и 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-203 от 22.06.2023 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 2023 г. – 2028 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

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

„Грийнс“ ООД е дружество с ограничена отговорност, с ЕИК 115549550, 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, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай, п.к. 4270, ул. „Перуника“ № 27, което се установява след направена служебна справка в ТРРЮЛНЦ към Агенцията по вписванията.

„Грийнс“ ООД има следния предмет на дейност: производство, покупка и продажба на зеленчуци и други селскостопански произведения, енергопроизводство, както и всякакви други, незабранени дейности.

Капиталът на „Грийнс“ ООД е в размер на 3 505 000 (три милиона и петстотин и пет хиляди лева) лв. и е изцяло внесен.

Съдружници са: Йордан Александров Балабанов и Николай Стоилов Вълчев.

Дружеството се управлява и представлява от Йордан Александров Балабанов в качеството му на управител.

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 (бирт.) 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 14.02.2023 г., обнародван е в Официален вестник на Европейския съюз, С 064 от 2023 г. и включва юрисдикции – неосказващи съдействие за данъчни цели, както следва: Американска Самоа, Ангила, Бахамски острови, Британски Вирджински острови Коста Рика, Фиджи, Гуам, Маршалови острови, Палау, Панама, Русия, Самоа, Тринидад и Тобаго, Търкс и Кайкос, 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, „Грийнс“ ООД е дружество, регистрирано в Р България, като собственици на капитала на същото са Йордан Александров Балабанов и Николай Стоилов Вълчев – граждани на Р България.

„Грийнс“ ООД не притежава лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“. Във връзка с инвестиционното намерение на дружеството да изгради и въведе в експлоатация енергиен обект – Фотоволтаична електрическа централа (ФЕЦ) „Грийнс“ с обща инсталирана мощност 30 MW заедно с присъединителните съоръжения към електропреносната мрежа, „Грийнс“ ООД е подало и заявление за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“ преди изграждане на енергийния обект, което е предмет на друго административно производство.

В тази връзка, представения в КЕВР бизнес план на дружеството за периода 2023 г. – 2028 г. се явява първия бизнес план, който следва да се одобри от Комисията с издаването на лицензията, съгласно чл. 13, ал. 7 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; прогнозни: 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 2023 г. – 2028 г.

Представения със заявление с вх. № Е-12-00-365 от 19.06.2023 г. от „Грийнс“ ООД бизнес план е съставен за периода от 2023 г. до 2028 г., като годината на издаване на лицензията е посочена като нулева (2023 г.). Като неразделна част от бизнес плана е представен и финансов модел, разработен за срок до 2033 г.

В съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес планът за дейността „*производство на електрическа енергия*“ се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити. В тази връзка, Комисията след като прегледа и обсъди прогнозните данни в представените бизнес план и финансов модел, следва да одобри първия бизнес план на дружеството за периода от 2023 г. до 2027 г.

В бизнес плана са представени основните етапи на проекта за изграждане и въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Грийнс“, оценка на енергийния ресурс, в частност на годишния енергиен добив от ФЕЦ, за територията, на която ще бъде изградена централата, прогнозни финансови отчети и друга информация. С реализацията на проекта, дружеството ще допринесе за увеличаване на дела на т. нар. „зелена“ енергия в общия енергиен микс на страната, както и реализацията на проекта ще допринесе за декарбонизацията на енергетиката.

I.1. Инвестиции за периода на бизнес плана

Съгласно представения бизнес план и финансов модел към него, планираните средства за инвестиции за изграждане на ФЕЦ „Грийнс“ и присъединяването му към електропреносната мрежа на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД са в общ размер на XXX хил. лв (XXX хил. лв. без ДДС), в т.ч. XXX хил. лв. за изграждане на повишаваща подстанция и присъединителни съоръжения. Разплатените средства към 31.12.2022 г. са в размер на XXX хил. лв. (без ДДС), а планираните за 2023 г. до въвеждането в експлоатация на енергийния обект през октомври 2023 г. са в размер на XXX хил. лв. (без ДДС).

I.2. Производствена програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Прогнозните количества електрическа енергия от ФЕЦ „Грийнс“ в периода 2023 г. – 2028 г. са прогнозираны въз основа на резултатите от извършена симулация чрез специализиран софтуер PVSyst, разработена с конкретни за централата технически характеристики на основните съоръжения на ФЕЦ, географски координати и съответни метеорологични данни за района на централата и при отчитане на деградация на модулите. За 2023 г. прогнозното производство е XXX MWh, считано от момента на въвеждане в експлоатация на енергийния обект (м. октомври 2023 г.). За периода от 2024 г. до 2027 г. общото количество електрическа енергия е в размер на XXX MWh, като реализацията ще става по договори за изкупуване (т. нар. РРА).

I.3. Разходи за поддръжка и ремонт за периода на бизнес плана

Дейностите по поддръжката и експлоатацията на фотоволтаичната централа включват: дистанционно диспечерско управление на присъединителните съоръжения, мониторинг и управление на производството на фотоволтаичната част, обработване и управление на данните, оптимизиране на режимни и експлоатационни параметри, профилактика и проверка на фотоволтаичните модули, стрингови събирателни кутии, инвертори, повишаващи трансформатори, КРУ 33 kV, повишаваща подстанция 33/110 kV „ФЕЦ Грийнс“, кабелен присъединителен електропровод 110 kV, устройства за управление, комуникация, релейна защита, кабели СрН и НН, заземителна инсталация, поддръжка и почистване на терена и пожарозащитните зони, измиване и почистване на горната повърхност на фотоволтаичните модули, както и други дейности по ремонт и

поддръжка включително планова подмяна на консумативи и аварийни ремонти при повреди или констатирана опасност от възникване на неизправност. Посочените дейности ще бъдат възложени на външно дружество, специализирано в поддръжката и управлението на фотоволтаични централи, което разполага с квалифициран персонал за извършване на поддръжка и експлоатация на централи от възобновяеми източници, както и склад с резервни части, консумативи за бърза реакция, съвременен оборудване и технически средства за целите на диагностика, превенция и ремонти. Към момента на изготвяне на бизнес плана дружеството финализира договорните взаимоотношения с доставчика на тези услуги.

От представения финансов модел, разработен за периода до 2033 г., който е неразделна част от бизнес плана, е видно, че т. нар. О&М разходи (оперативни и разходи за ремонт и поддръжка на ФЕЦ) са в размер на XXX хил. лв/година в периода от 2023 г. до 2027 г.

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Финансови резултати от дейността на „Грийнс“ ООД

В съответствие с изискванията на чл. 11, ал. 2, т. 4 от НЛДЕ, „Грийнс“ ООД е представило годишни финансови отчети за последните три години – 2020 г., 2021 г. и предварителен за 2022 г., от които е видно, че от осъществяване на дейността дружеството реализира:

- за 2020 г. – печалба в размер на 735 хил. лв.;
- за 2021 г. – печалба в размер на 347 хил. лв.;
- за 2022 г. (предварителен) – печалба в размер на 14 575 хил. лв.

Съгласно предоставените данни от дружеството, финансовият резултат през 2022 г. нараства в резултат на по-големия ръст на приходите пред този на разходите, което се дължи главно на реализирани по-високи стойности в перо „Други“ приходи, в т. ч. Приходи от финансираня.

II.2. Прогнозни финансови резултати за периода на бизнес плана 2023 г. – 2027 г.

„Грийнс“ ООД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2023 г. – 2028 г. За целите на настоящото административно производство и в изпълнение на чл. 13, ал.1 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, са взети предвид прогнозните годишни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г. От тях е видно, че дружеството прогнозира от осъществяване на дейността да реализира през първата година загуба в размер на XXX хил. лв., поради въвеждане в експлоатация на ФЕЦ „Грийнс“ през месец октомври 2023 г. За периода от 2024 г. дружеството прогнозира печалба в размер на XXX хил. лв., която достига до XXX хил. лв. през 2027 г. Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана се дължат на по-високите приходи в сравнение с разходите. Приходите на дружеството са формирани от приходи от продажба на електрическа енергия, докато от общите разходи с най-голям дял са разходите за амортизации.

Прогнозираните приходи за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, представени в таблица № 1.

Таблица № 1

Прогнозна продажна цена на ел. енергия, лв./ MWh	Q4 2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
		XXX	XXX	XXX	XXX

Структурата на приходите включва само приходи от продажби на електрическа енергия. Прогнозната цена на електрическата енергия, произведена от фотоволтаичната централа е в размер на XXX лв./MWh за периода от 2023 г. до 2027 г. Прогнозните количества електрическа енергия от фотоволтаичната централа са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V6.88, разработена въз основа на конкретните за централата технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни.

При определяне на цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия, са използвани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди, като дружеството прогнозира продажната цена да е в размер на XXX лв./MWh.

II.3. Активи и пасиви

В предоставените данни за периода на бизнес плана, се наблюдава намаление на общите активи с XXX%, като от XXX хил. лв. за 2023 г. същите намаляват на XXX хил. лв. през 2027 г., главно поради по-голямо намаление на балансовата стойност на дълготрайните материални и нематериални активи, във връзка с отчетени амортизации. В същото време краткотрайните активи нарастват в частта пари и парични еквиваленти, като през 2027 г. дружеството прогнозира техния размер да достигне до XXX хил. лв.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана, като през 2027 г. достига до XXX хил. лв. в резултат на натрупана печалба от минали години и отчетен положителен текущ финансов резултат.

Общо задълженията на дружеството намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2027 г. в резултат на намалените дългосрочни задължения, в частта задължения към финансови предприятия.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2023 г. – 2027 г., е видно, че въпреки незначителното намаление в абсолютните стойности на общите активи, дружеството отчита достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения. За разглеждания период на бизнес плана, капиталовата структура се подобрява поради намаляване на дългосрочната външна задлъжнялост. Въпреки това, размерът на собствения капитал не позволява на дружеството да придобие нови нетекущи активи, както и да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс за разглеждания период.

II.4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Дружеството е посочило, че общият размер на инвестиционните разходи за периода на бизнес плана, включващи изграждането на фотоволтаичната централа „Грийнс“ е в размер на XXX хил. лв., като източниците на финансиране са XXX% привлечени средства и XXX% собствени средства. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, по отношение на осигуряване на привлечените средства, дружеството е представило удостоверение от „XXX“ АД, с което се заявява намерение за финансиране на ФЕЦ „Грийнс“. Съгласно първоначално договорения погасителен план, дружеството очаква да погаси изцяло задълженията по кредита, включително лихви, до края на 2033 г.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2023 г. – 2027 г. „Грийнс“ ООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.1.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по постъпило в Комисията заявление от 19.06.2023 г. от „Грийнс“ ООД, с което дружеството е изисквало одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2028 г. Заявлението е подадено на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 7, във връзка с чл. 18, ал. 1 и ал. 3, т. 7 от Наредба № 3 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката. Представеният бизнес план се явява първи бизнес план на дружеството и е с оглед на административното производство за издаване на лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“.

По силата на 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 периодично се актуализира.

Дружеството е представило бизнес план в съответствие с Наредбата и той е подробно описан в т. I. от доклада. Икономическите аспекти са подробно разгледани в административното производство за издаване на лицензия. Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана, работната група е достигнала до извод, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2023 г. – 2027 г. „Грийнс“ ООД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Дружеството е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на Закона за защита на търговската тайна, а именно: финансовите параметри на проекта, които включват общ размер на инвестицията (извършени и предстоящи разходи); прогнозни цени за продажба на електрическата енергия; прогнозни количества произведена електрическа енергия; нетна печалба и други.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана 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. В тази връзка, посочената от „Грийнс“ ООД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

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 от 21 март 2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, работната група предлага на Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. на „Грийнс“ ООД, 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 да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Наков прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Грийнс“ ООД, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай, п.к. 4270, ул. „Перуника“ №

27, бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“.

И. Иванов каза, че иска да направи кратко изказване, без да оспорва заключението на работната група. Когато се говори за информацията, която е защитена по закон и се изброява, накрая е записано: „нетната печалба и др.“. Информацията трябва да се изброи изрично, защото така записано се дава една полуотворена врата на заявителя да включи информация, която не би трябвало да е защитена по закон, а да е публична. В следващи подобни доклади трябва да се завършва докъдето има защитена информация.

А. Йорданов каза, че подкрепя изказването на И. Иванов. Обхватът и обемът на заличаваните данни трябва да са изчерпателно изброени в доклада.

И. Иванов каза, че е имал предвид това. В следващи доклади не трябва да се допуска такава вратичка, като допълни, че се надява, че няма да има злоупотреба, но никога не се знае и затова трябва да съществува защита от евентуална злонамереност от страна на заявителя, с цел скриване на информация, която трябва да бъде публична.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по 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. 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 с вх. № Е-Дк-954 от 19.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-365 от 19.06.2023 г. от „Грийнс“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2028 г.

2. Одобрява на „Грийнс“ ООД с ЕИК 115549550, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай, п.к. 4270, ул. „Перуника“ № 27, бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-698-01 от 26.07.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

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 първа** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т.2. Комисията, като разгледа заявление с № Е-14-41-1 от 22.12.2022 г. за одобряване на актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Биовет“ АД, установи следното:

Административното производство е образувано по постъпило в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-14-41-1 от

22.12.2022 г. от „Биовет“ АД за актуализиране на одобрен бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 9 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ).

В тази връзка, със заповед № 3-Е-1299 от 23.12.2022 г. на председателя на КЕВР е сформирана работна група, която да извърши преглед и анализ на постъпилото заявление и приложения към него актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. за съответствието им с изискванията на нормативната уредба.

С писмо с изх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 22.11.2022 г. от дружеството е поискана допълнителна информация и документи, като с писмо с вх. № Е-ЗЛР-И-1120 от 21.12.2022 г. дружеството е представило исканата информация.

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 „Биовет“ АД е акционерно дружество с ЕИК 112029879, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията, със седалище и адрес на управление: гр. Пещера 4550, Област Пазарджик, Община Пещера, ул. „Петър Раков“ № 39.

„Биовет“ АД има следния предмет на дейност: производство и търговия с ветеринарно-медицински продукти, препарати за селско стопанство и лекарствени средства за хуманитарна медицина, както и търговия и услуги – хотелиерство, ресторантьорство, туристическа и агентска дейност в страната и чужбина, отдаване под наем; транспортна дейност и всяка и друга дейност незабранена от закона.

Капиталът на дружеството е в размер 6 783 378 лв. (шест милиона седемстотин осемдесет и три хиляди и триста седемдесет и осем лева), поименни безналични акции, всяка една с право на един глас в общото събрание на акционерите, право на дивидент, ликвидационен дял, съразмерни на номиналната стойност на акцията от 1 лв. (един лев).

Органи на „Биовет“ АД са Общото събрание на акционерите, Надзорен съвет и Управителен съвет. Дружеството се управлява и представлява от Управителен съвет от 3 (трима) до 9 (девет) члена, който осъществява дейността си под контрола на Надзорния съвет. Състава на Управителния съвет, е както следва: Ангел Желязков Иванов, Теменуга Иванова Газдова, Надежда Илиева Петкова, Иван Димитров Мичев, Спас Божидаров Петков. Надзорен съвет се състои от 3 (три) до 7 (седем) дееспособни физически или юридически лица, регистрирани по реда на Търговския закон (ТЗ), включително лица, които не са акционери в дружеството. Членовете на надзорния съвет се избират от Общото събрание на акционерите за срок не по-дълъг от 5 (пет) години. Състава на Надзорния съвет, е както следва: Кирил Петров Домусчиев, Даниела Любчова Дешова и Ирена Стоянова Куманова.

Дружеството се представлява от Ангел Желязков Иванов в качеството му на изпълнителен директор на „Биовет“ АД.

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, 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.

Видно от представената книга на акционерите на „Биовет“ АД, акционери са „Хювефарма“ ЕООД, притежаващо 6 480 647 броя акции (95,54% от общия брой) (поименни, безналични, с право на глас) с номинална стойност 1 лв., на обща стойност 6 480 647 лева, като останалите са разпределени между отделни физически лица с общ брой права на глас от акции 209 817.

Видно от извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията по партидата на „Биовет“ АД, както и от представената структура на собственост и контрол на „Биовет“ АД действителни собственици – физически лица, които участват пряко или косвено в дружеството са: Кирил Петров Домусчиев и Георги Петров Домусчиев, които косвено притежават достатъчен процент от акциите, дяловете или правата на глас, включително посредством държане на акции на приносител, съгласно §2, ал. 1, т. 1 от допълнителните разпоредби на Закона за мерките срещу изпирането на пари (ЗМИП).

В допълнение, е извършена служебна проверка в търговския регистър към Агенцията по вписванията, от която се установява, че по партидата на „Биовет“ АД няма вписани обстоятелства по смисъла на чл. 6, ал. 3 от Закона за икономическите и финансовите отношения с дружествата, регистрирани в юрисдикции с преференциален данъчен режим, контролираните от тях лица и техните действителни собственици.

„Биовет“ АД е титуляр на лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г., издадена от Комисията с Решение № Л-637 от 31.10.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, за срок от 25 години, на основание чл. 39, ал. 1, т. 1, във връзка с чл. 21, ал. 1, т. 1 от ЗЕ.

С Решение № И1-Л-637 от 29.06.2023 г., Комисията е изменила лицензията на дружеството по отношение на енергийния обект, като лицензията е допълнена с нов енергиен обект – „Фотоволтаична електрическа централа „Биовет-Разград“ с инсталирана постояннотокова мощност 49 191,84 kWp, находяща се в местност „Кору Деро“, землище на гр. Разград, област Разград.

С решение № БП-53 от 31.10.2022 г. Комисията е одобрила на „Биовет“ АД първия бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който е приложение, неразделна част от издадената на дружеството лицензия за дейността „производство на електрическа енергия“.

Актуализирането на бизнес плана в рамките на срока на действие на одобрения бизнес план се извършва с решение на комисията по заявление на лицензианта, в съответствие с чл. 13, ал. 9 от НЛДЕ. Във връзка с изменението на лицензията, „Биовет“ АД е представило в КЕВР заявление с № Е-14-41-1 от 22.12.2022 г., с което по същество дружеството е поискало актуализиране на бизнес плана за периода 2023 г. – 2027 г.

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.

На основание чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, бизнес плана за лицензионната дейност „производство на електрическа енергия“, се съставя за срок до 5 години и съдържа определени реквизити. В тази връзка, представения от „Биовет“ АД актуализиран бизнес план за периода от 2023 г. до 2027 г., отговаря на нормативните изисквания, като основните аспекти на същия са представени в обобщен вид в т. I и т. II.

I. АКТУАЛИЗИРАН БИЗНЕС ПЛАН ЗА ПЕРИОДА 2023 г. – 2027 г.

Със заявление с вх. № Е-14-41-1 от 22.12.2022 г. „Биовет“ АД е представило актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който е съставен в съответствие с чл. 13, ал. 1 от НЛДЕ, за срок до 5 години и съдържа изискуемите реквизити. Целта на бизнес плана е да очертае в дългосрочен план целите на дружеството в най-общ стратегически аспект. Анализа на дружеството се основава на правни, технически и икономически критерии за производителност и ефективност на изградените и въведени в експлоатация енергийни обекти – ФЕЦ „Биовет-Пещера“ и ФЕЦ „Биовет-Разград“, които са част от издадената на дружеството лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“, изменена с решение № И1-Л-637 от 29.06.2023 г.

на КЕВР. В актуализирания бизнес план са представени подробни описания на посочените енергийни обекти с техните технически и технологични характеристики, както и прогнозни годишни финансови отчети за периода на бизнес плана (2023 г. – 2027 г.).

I.1. Инвестиционна програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Общо инвестиционните разходи за периода на бизнес плана, включващи изграждането на ФЕЦ „Биовет – Разград“ са в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са в съотношение XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. Като доказателство за финансовото обезпечаване на собствените средства дружеството е представило декларация от изпълнителния директор на „Биовет“ АД, а по отношение на привлечените средства дружеството е представило копие от Договор за инвестиционен кредит от XXX г, сключен с XXX в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), от които XXX хил. лв. са инвестирани във ФЕЦ „Биовет – Пещера“ и XXX хил. лв. за ФЕЦ „Биовет – Разград“.

I.2. Производствена програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Прогнозните количества електрическа енергия от фотоволтаичните централи в периода 2023 г. – 2027 г., представени в таблица № 1 са изчислени на база извършена симулация чрез специализиран софтуер PVSyst V6.88, разработена от Filkab Solar по отношение на ФЕЦ „Биовет-Пещера“ и чрез PVSyst V7.2.18, разработена от Renegy Engineering за ФЕЦ „Биовет-Разград“. Данните са генерирани въз основа на конкретните за централите технически характеристики, географски координати и съответни метеорологични данни при отчитане на деградация в размер на XXX% и годишна ескалация XXX%. ФЕЦ „Биовет-Пещера“ се състои от 5 (пет) фотоволтаични централи, разположени в следните УПИ: 3.1306, 3.1314, 3.1590, 3.1779 и 3.1854.

С оглед на промените в Закона за енергетиката, с които е отпаднало задължението производители на електрическа енергия от ВИ, въведени в експлоатация след 01.01.2019 г. да продават цялото произведено количество електрическа енергия на организиран борсов пазар, „Биовет“ АД ще реализира произведената електрическа енергия при по-добри условия, с възможност за договаряне на дългосрочни договори с търговци или крайни клиенти, продажба на сегменти на „Българска независима енергийна борса“ (БНЕБ) ЕАД, пазар „Ден напред“ и пазар „В рамките на деня“, както и директен износ.

Таблица № 1

Енергиен обект	Прогнозни количества електрическа енергия, MWh				
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
ФЕЦ „Биовет-Пещера“ (общо за петте централи)	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ФЕЦ „Биовет-Разград“	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо за двата обекта:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

I.3. Ремонтна програма за периода 2023 г. – 2027 г.

Дружеството посочва, че дейностите по поддръжката и експлоатацията на фотоволтаичните централи включват: мониторинг, обработване и управление на данните, проверка на фотоволтаичните модули и инвертори, огледи и мониторинг на трафопостове, трансформатори, релейна защита, кабели, заземителна инсталация, поддръжка и почистване на терена, както и други дейности по ремонт и поддръжка. Тези услуги ще бъдат възложени на служители на „Биовет“ АД, тъй като дружеството разполага с квалифициран за дейността персонал. Прогнозните разходи за поддръжка и ремонт на съоръженията на ФЕЦ „Биовет-Пещера“ и на ФЕЦ „Биовет-Разград“, в периода 2023 г. –

2027 г. са представени в таблица № 2. В таблица № 3 са представени прогнозни разходи за поддръжка и почистване на терените на ФЕЦ „Биовет-Пещера“ и на ФЕЦ „Биовет-Разград“, които дружеството ще възложи на външна фирма.

Таблица № 2

Енергиен обект	Прогнозни разходи за ремонт и поддръжка, хил. лв.					
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Общо за периода
ФЕЦ „Биовет-Пещера“	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ФЕЦ „Биовет-Разград“	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо за двата обекта:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Таблица № 3

Енергиен обект	Прогнозни разходи за поддръжка и почистване на терените, хил. лв.					
	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Общо за периода
ФЕЦ „Биовет-Пещера“	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
ФЕЦ „Биовет-Разград“	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
Общо за двата обекта:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

II. ИКОНОМИЧЕСКИ АСПЕКТИ

II.1. Постигнати финансови резултати през 2021 г.

Съгласно данните от одитирания годишен финансов отчет на „Биовет“ АД за 2021 г. е видно, че дружеството отчита печалба в размер на XXX хил. лв., спрямо 2020 г., когато е в размер на XXX хил. лв. Така реализирания финансов резултат е вследствие на ръст на приходите с XXX% и при отчетено намаление на разходите с XXX%.

II.2. Прогнозни финансови резултати за периода 2023 г. – 2027 г.

„Биовет“ АД е представило прогнозни годишни финансови отчети за периода 2023 г. – 2027 г.

Дружеството прогнозира от осъществяване на дейността в периода на бизнес плана да реализира положителен финансов резултат, който през 2027 г. да достигне XXX хил. лв., в т.ч. XXX хил. лв. от проект ФЕЦ „Биовет – Разград“ – Фаза II.

Положителните финансови резултати за периода на бизнес плана са в резултат на ръста на приходите при почти непроменени разходи. Приходите на дружеството са формираны от продажба на електрическа енергия на свободен пазар, докато от общите разходи с най-голям дял са разходите за амортизации, последвани от разходите за балансиране.

Прогнозираните приходи по проект ФЕЦ „Биовет – Разград“ – Фаза II за периода на бизнес плана са определени на база на предвижданията на дружеството по отношение на производствената програма и прогнозни цени, представени в таблица № 4.

Таблица № 4 – ФЕЦ „Биовет – Разград“ – Фаза II.

№	Показатели	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Общо количество електрическа енергия, в MWh, в т.ч.:	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
1.1.	Количество произведена електрическа енергия- етап 1, в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

1.2.	Количество произведена електрическа енергия- етап 2, в MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
2.	Прогнозни продажни цени на електрическа енергия, лв./MWh	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX
3.	Прогнозни приходи от електрическа енергия, в хил. лв.	XXX	XXX	XXX	XXX	XXX

Забележка: Приходите от електрическа енергия посочени в таблица № 4 са със закръглени стойности.

Видно от горната таблица:

- годишното производство на електрическа енергия от проект ФЕЦ „Биовет – Разград“ - Фаза II за 2023 г. е в размер на XXX MWh, или общо за периода произведената електрическа енергия е в размер на XXX MWh.

Дружеството посочва, че годишното производство е при средногодишна деградация от XXX% и годишна ескалация от XXX%, като количествата са изчислени на база резултатите от симулацията чрез PVSyst V7.2.18, разработена от Renergy Engineering, въз основа на конкретните за електрическата централа технически характеристики, географски координати и съответните метеорологични данни.

Цените, по които дружеството ще продава произвежданата електрическа енергия за периода 2023 г. – 2027, са: за 2023 г. прогнозната продажна цена е в размер на 395,67 лв./MWh, съгласно решение № Ц-17 от 01.07.2022 г. на КЕВР, като през 2027 г. дружеството прогнозира продажна цена на електрическата енергия да е в размер на XXX лв./MWh.

Дружеството посочва, че за определяне на продажните цени за разглеждания период и при отчитане на високата волатилност и резките промени на пазара на електрическа енергия през последните шест месеца, са разгледани очакваните ценови равнища на европейските борсови пазари на дългосрочни сделки (фючърси) за съответните периоди.

В тази връзка е запазен тренда на спад в ценовите равнища на годишните базови продукти, като отправна точка е използвана прогнозната пазарна цена за 2023 г.

Разходите за амортизации на активите са определени при прилагане на линеен метод с полезен живот на работа на съоръженията 25 г.

II.3. Активи и пасиви

Нетекущите активи намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2027 г., в резултат на увеличените дълготрайни материални активи.

Текущите активи нарастват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2027 г. в резултат на възникнало вземане през 2027 г. в частта на други вземания към свързани лица в размер на XXX хил. лв.

Собственият капитал на дружеството е положителна величина през целия период от бизнес плана, като се увеличава от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. през 2027 г., в резултат на натрупаната неразпределена печалба.

Нетекущите пасиви намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX лв. през 2027 г., в резултат на изплатените дългосрочни задължения, в частта на кредитите към свързани предприятия.

Текущите пасиви също намаляват от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX хил. лв. за 2027 г., в резултат на изплатените краткосрочни задължения, в частта на другите задължения към свързани лица от XXX хил. лв. за 2023 г. на XXX лв. за 2027 г.

От направения анализ на финансовите показатели, изчислени на база обща балансова структура в периода 2023 г. – 2027 г. е видно, че същите се подобряват, като

размерът на собствения капитал ще позволи дружеството да придобие нови нетекущи активи, както и възможността да обезпечи обслужването на задълженията си със собствен финансов ресурс, дружеството отчита висока обща ликвидност, което е индикатор за наличието на достатъчно собствени оборотни средства, с които да покрие текущите си задължения.

Финансовата структура на дружеството за 2023 г. се предвижда да бъде XXX% собствен капитал и XXX% привлечени средства и XXX% собствен капитал и XXX% привлечени средства за 2027 г.

II.4. Размер и начин на финансиране на предвидените инвестиции

Общо инвестиционните разходи за периода на бизнес плана, включващи изграждането на етап 1 и етап 2 от 49 800,96 kWp по проект ФЕЦ „Биовет – Разград“ – Фаза II, са в размер на XXX хил. лв., като към момента са разплатени XXX хил. лв. Източниците на финансиране са в съотношение XXX% собствени парични средства в размер на XXX хил. лв. и XXX% привлечени средства в размер на XXX хил. лв. Като доказателство за финансовото обезпечаване изпълнението на проекта, по отношение на собствените средства дружеството е представило декларация от изпълнителния директор на „Биовет“ АД от 20.12.2022 г., с което потвърждава, че ще се финансират XXX% от общата стойност на инвестицията по проект ФЕЦ „Биовет – Разград“ – Фаза II със собствени парични средства в размер на XXX хил. лв.

По отношение на привлечените средства дружеството е представило копие от Договор за инвестиционен кредит от 04.12.2020 г, сключен с XXX в размер на XXX хил. лв. (XXX хил. евро), от които XXX хил. лв. за Фаза I, ФЕЦ „Биовет – Пещера“ и XXX хил. лв. за новите енергийни обекти за Фаза II, ФЕЦ „Биовет – Разград“.

Въз основа на направения анализ на параметрите в бизнес плана Комисията счита, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2023 г. – 2027 г. „Биовет“ АД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

Изказвания по т.2.:

Докладва Р. Наков. Административното производство е образувано по заявление от 22.12.2022 г., подадено от „Биовет“ АД, с което дружеството е поискало актуализиране на одобрен бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г. Заявлението е подадено на основание чл. 13, ал. 1 и ал. 9 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката.

Предходният бизнес план на дружеството е одобрен с Решение на КЕВР № БП-53 от 31.10.2022 г., който е станал приложение и неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“. Във връзка с изменението на лицензията на дружеството, следва да се одобри настоящия актуализиран бизнес план. Представеният бизнес план съдържа необходимите реквизити, които са подробно представени в т. I. от доклада. Икономическите аспекти са представени в производството по изменение на лицензията. Работната група е достигнала до извода, че при така заложените прогнозни финансови резултати от дейността за периода 2023 г. – 2027 г. „Биовет“ АД ще осигури финансови средства за осъществяване и развитие на лицензионната дейност.

„Биовет“ АД е посочило, че в представените от дружеството документи, част от административната преписка за одобряване на актуализиран бизнес план, се съдържа информация, съставляваща търговска тайна по смисъла на чл. 3 от Закона за защита на търговската тайна, а именно в: Договор за инвестиционен кредит с XXX от 04.12.2020 г.; декларация от изпълнителния директор за осигуряването на собствени средства за изпълнение на инвестиционния проект, както и частта от актуализирания бизнес план,

раздел VII „Финансиране“.

С оглед характера на описаните данни и документи, дружеството моли да не бъдат оповестявани публично в хода на административната процедура.

Съгласно чл. 18 от ЗЕ не следва да бъде разгласявана 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. В тази връзка, посочената от „Биовет“ АД информация следва да бъде заличена при публикуването на попадащите в обхвата на чл. 15, ал. 2 от ЗЕ документи във връзка с подаденото от дружеството заявление.

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. 9 във връзка с чл. 49, ал. 2, т. 3 от Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката, предлагаме Комисията да обсъди и вземе следните решения:

1. Да приеме настоящия доклад;
2. Да приеме решение за одобряване на актуализиран бизнес план на „Биовет“ АД за периода 2023 г. – 2027 г., приложение и неразделна част от лицензията за дейността „производство на електрическа енергия“;
3. Посочената в мотивите на настоящия доклад защитена по закон информация да бъде заличена при публикуването на интернет страницата на Комисията за енергийно и водно регулиране на документите, попадащи в обхвата на чл. 15, ал. 2 от Закона за енергетиката.

Р. Наков прочете и диспозитива на проекта на решение:

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

ОДОБРЯВА на „Биовет“ АД с ЕИК 112029879, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Пещера, гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39, актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

И. Иванов каза, че този бизнес план е относно по-нататъшното развитие на дейността на дружеството, свързано с искането за изменение на издадената лицензия. Извършва се актуализация на вече одобрения бизнес план, която е съгласно новите обстоятелства.

От страна на членовете на Комисията нямаше други въпроси и коментари по 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 с вх. № Е-Дк-972 от 21.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-14-41-1 от 22.12.2022 г. за актуализиране на одобрен бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Биовет“ АД.

2. Одобрява на „Биовет“ АД с ЕИК 112029879, със седалище и адрес на

управление: Република България, област Пазарджик, община Пещера, гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39, актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

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 втора** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов - за, Александър Йорданов - за, Благой Голубарев - за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

По т. 3. Комисията, след като разгледа **подаденото от „ЕМИ“ ООД заявление за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Средец, за регулаторен период 2023 – 2027 г., доклад с вх. № Е-Дк-808 от 26.06.2023 г., както и събраните данни от проведените на 06.07.2023 г. открито заседание и обществено обсъждане, установи следното:**

Административното производство е образувано по подадено в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) заявление с вх. № Е-12-00-191 от 28.03.2023 г. от „ЕМИ“ ООД, изменено със заявления с вх. № Е-12-00-191 от 18.04.2023 г. и с вх. № Е-15-133-2 от 03.05.2023 г., за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Средец, за регулаторен период 2023 – 2027 г. Със Заповед № 3-Е-132 от 05.04.2023 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 заявления с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 24.11.2022 г. и с вх. № Е-ЗЛР-Л-1136 от 24.11.2022 г. на „ЕМИ“ ООД, с които е представен за одобряване бизнес план за периода 2023 – 2027 г.

След извършена проверка на заявление с вх. № Е-12-00-191 от 28.03.2023 г. от „ЕМИ“ ООД и приложенията към него по реда на чл. 28, ал. 1 от НРЦПГ са установени нередовности. В тази връзка, с писмо на Комисията с изх. № Е-12-00-191 от 10.04.2023 г., от дружеството е изискано да представи: преработено заявление за утвърждаване на цени за дейностите: „разпределение на природен газ“, „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ и за присъединяване към газоразпределителната мрежа на дружеството, с посочена ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ, съгласно чл. 19а от НРЦПГ; доказателства за оповестяване в средствата за масово осведомяване на предложението за цени по смисъла на чл. 36а от Закона за енергетиката и чл. 33 от НРЦПГ, от които да са видни предложените цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа и цени за снабдяване с природен газ; обосновка на разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ, образуващи ценова компонента съгласно чл. 19а, ал. 1 от НРЦПГ; данни за прогнозирания

брой на персонала и автомобилите на дружеството по години и дейности, както и обосновка за прогнозираните в електронния модел на цените съдебни разходи. С писмо с вх. № Е-12-00-191 от 18.04.2023 г. „ЕМИ“ ООД е представило преработено заявление с вх. № Е-12-00-191 от 18.04.2023 г. за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ, компонента за съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Средец за регулаторен период 2023 – 2027 г., както и изисканите информация и обосновки.

В резултат от извършена проверка на постъпило заявление и приложените към него документи за съответствие с нормативните изисквания, с писмо с изх. № Е-ЗЛР-Л-1136 от 26.04.2023 г., от дружеството е изискано да уеднакви дименсията в електронния модел на цените, като се има предвид, че в справки: 1-В, 1-Г, 5, 7, 9-А, 10-А, ДМА-С, ДМА-О, 12-А, 12-Б, 17, Баланс, както и оборотен капитал от електронния модел на цените е в „хиляди лева“, а дименсията в останалите справки от модела на дружеството е в „лева“; да се уточни използваната дименсия в справките ОНР и прогнозни парични потоци от електронния модел на цените; стойностите на общия брой съоръжения по години, представени в бизнес плана (стр. 10) да бъдат изчислени коректно; стойностите на планираните инвестиции, представени в бизнес плана (стр. 10) да бъдат изчислени коректно и да съвпадат с представените инвестиции в справка 9-А, таблица 1 от електронния модел на цените; процентът на планираните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ спрямо общия обем разходи (стр. 21) в бизнес плана да бъде изчислен коректно; да представи обосновка относно планираните в бизнес плана (стр. 23) и електронния модел на цените разходи за наеми за дейността „разпределение на природен газ“; да отстрани несъответствие в обосновката, представена в бизнес плана на дружеството (стр. 23), по отношение на предвидените съдебни разходи; представеното в бизнес плана (стр. 27) процентно съотношение на капиталова структура да съвпада с посоченото в справка № 7 Капиталова структура и данъчни задължения от електронния модел на цените; в раздел XI. Прогнозни цени на предоставяните услуги на представения от дружеството бизнес план да бъдат включени необходимите коефициенти за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, които да съвпадат със справка 9-Б от електронния модел на цените, първа таблица – коефициенти на разпределение на постоянните разходи и възвръщаемостта; в раздел XI. Прогнозни цени на предоставяните услуги на представения от дружеството бизнес план да бъдат включени коефициентите за разпределение на променливите разходи, които да съответстват на справка 8-А от електронния модел на цените, таблица – коефициенти на разпределение на разходите, зависещи от количествата пренесен природен газ. С писмо с вх. № Е-15-133-1 от 03.05.2023 г. заявителят е предоставил изисканите данни и документи, както и преработено заявление с вх. № Е-15-133-2 от 03.05.2023 г. за утвърждаване на цени.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад с вх. № Е-Дк-808 от 26.06.2023 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 2 от Протокол № 209 от 29.06.2023 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на чл. 13, ал. 5, т. 2 от ЗЕ и чл. 34, ал. 4 от НРЦПГ, на 06.07.2023 г. е проведено открито заседание, на което е взел участие упълномощен представител на „ЕМИ“ ООД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „ЕМИ“ ООД е посочил, че няма забележки по проекта на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, по проекта на решение за утвърждаване на цени на „ЕМИ“ ООД на територията на община Средец, в КЕВР не са постъпили становища.

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

„ЕМИ“ ООД е подало заявления с вх. № Е-ЗЛР-Л-1135 от 24.11.2022 г. и Е-ЗЛР-Л-1136 от 24.11.2022 г. с искане за издаване на лицензии за осъществяване на дейностите „разпределение на природен газ“ и „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ за територията на община Средец. Съгласно чл. 15, ал. 1 от НЛДЕ, когато заявителят иска издаване на лицензия, при която се сключват сделки при регулирани цени, към заявлението за издаване на лицензия се представя и заявление за утвърждаване на цените, изготвено съгласно изискванията на съответната наредба за регулирането на цените и в тази връзка „ЕМИ“ ООД е подало заявление за утвърждаване на цени на територията на община Средец.

Съгласно чл. 30, ал. 1, т. 8, т. 11 и т. 12 от ЗЕ, цените по които крайните снабдители продават природен газ на клиенти, присъединени към съответните газоразпределителни мрежи, цените за присъединяване към мрежите и цените за достъп и пренос на природен газ през преносни и/или разпределителни мрежи, подлежат на регулиране от Комисията. В тази връзка, „ЕМИ“ ООД е подало заявление с вх. № Е-12-00-191 от 28.03.2023 г., изменено със заявления с вх. № Е-12-00-191 от 18.04.2023 г. и с вх. № Е-15-133-2 от 03.05.2023 г., съдържащи искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Средец, за регулаторен период 2023 – 2027 г., включително.

„ЕМИ“ ООД е представило информация по смисъла на чл. 36а от ЗЕ и чл. 33 от НРЦПГ, за оповестяване на предложението си за утвърждаване на цени в средствата за масово осведомяване, като е приложило копие на съобщение за предложените за утвърждаване цени в новинарска интернет страница.

Съгласно чл. 14, ал. 1 от НРЦПГ енергийните предприятия могат да предлагат за утвърждаване от Комисията 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).

Предложената от заявителя тарифна структура на клиентите включва следните групи: *промишлени, обществено-административни и търговски (ОА и търговски), и битови клиенти*. Предложената тарифна структура на клиентите на дружеството за регулаторен период 2023 – 2027 г. е изготвена в съответствие с изискванията на чл. 14, ал. 1 и ал. 2 от НРЦПГ и е съобразена с характеристиките на потребление на клиентите на природен газ на територията на община Средец.

1. Регулаторен период

Предложеният от „ЕМИ“ ООД регулаторен период на цените е с продължителност от 5 години (от 2023 до 2027 г.) и съответства на 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.

Регулаторният период с продължителност от 5 години ще даде възможност на дружеството да изпълни заложените параметри в инвестиционната и производствената програма в представения за одобрение бизнес план за периода 2023 – 2027 г.

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 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. Необходимите годишни приходи, разпределени по години, групи клиенти, както и по дейности, са представени в таблици № 1 и 2:

*Дейност „разпределение на природен газ“**Таблица № 1*

Групи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	хил. лв.	81	78	78	75	72
ОА и търговски	хил. лв.	154	159	154	149	148
Битови	хил. лв.	78	109	131	153	166
Общо:	хил. лв.	313	346	363	378	386

*Дейност „снабдяване с природен газ от краен снабдител“**Таблица № 2*

Групи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	хил. лв.	5	5	4	4	4
ОА и търговски	хил. лв.	6	6	6	6	6
Битови	хил. лв.	12	16	19	23	26
Общо:	хил. лв.	23	27	29	33	36

2.1. Разходи

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

*Общи разходи по дейности (хил. лв.)**Таблица № 3*

Наименование	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.	Общо	%
Общо разходи, в т.ч.:	297	327	343	357	367	1691	100%
за дейността „разпределение на природен газ“	281	310	326	340	350	1607	95%
за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“	16	17	17	17	17	84	5%

Прогнозираните за регулаторния период разходи включват само тези, които са пряко свързани с лицензионната дейност на „ЕМИ“ ООД, като са изчислени въз основа на прогнозните им стойности по видове, с оглед бъдещото развитие на газоразпределителната мрежа. 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. Разходите са формирани за петгодишен период, въз основа на прогнозното развитие на следните параметри на дейностите по разпределение и снабдяване с природен газ: продажби на природен газ по групи клиенти; брой клиенти по групи; отчетна и балансова стойност на газоразпределителната мрежа; отчетна и балансова стойност на други дълготрайни активи (сгради, нематериални активи, други материални активи), необходими за извършване на лицензионните дейности; брой персонал, необходим за управление и експлоатация на мрежата и съоръженията, и обслужване на клиентите. Условно-постоянните разходи са прогнозирани по години без отчитане на инфлация за периода. В разходите за текущ и аварийен ремонт са посочени само разходите за ремонт, които не водят до увеличаване на стойността на активите. Прогнозната стойност на променливите разходи е функция на прогнозираните количества природен газ и съответните разходни норми. 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, както и други непреки разходи, за които КЕВР е приела, че не са в интерес на клиентите, в т.ч.: разходи за данък върху печалбата и разходи за бъдещи периоди, които са част от отчета за приходите и разходите, разходите за загуби от обезценки, текущи разходи за начислени провизии по смисъла на чл. 38 от Закона за корпоративно подоходно облагане, текущи разходи или задължения за намаляване на отчетната стойност на стоково-материалните запаси, санкции и/или глоби, както и лихви за забавяне, неустойки и други плащания, свързани с неизпълнение по сключени договори, разходи за дарения и неизползвани отпуски, разходи за данъци, свързани с корпоративното подоходно облагане на печалбата.

В съответствие с разпоредбата на чл. 10, ал. 1, изр. второ от НРЦПГ, дружеството 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 съставляват 95% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие, като се увеличават от 281 хил. лв. през 2023 г. на 350 хил. лв. през 2027 г.

Условно-постоянните разходи съставляват 99,83% от разходите, предвидени от дружеството за осъществяване на дейността „разпределение на природен газ“, разделени по икономически елементи, както следва:

Разходите за материали съставляват 12% от условно-постоянните разходи за дейността, размерът им от 39 хил. лв. остава непроменен през годините от регулаторния период, като включват:

- *разходи за горива за автотранспорт*, като дружеството планира да използва 5 броя автомобили за двете лицензионни дейности;

- *разходи за работно облекло*, на база предвиден персонал за тази дейност, като размера на тези разходи през годините на регулаторния период остава с непроменена приблизителна стойност от 3 хил. лв. годишно;

- *разходи за канцеларски материали*, прогнозирани на база 2022 г., в среден размер от 330 лв. на месец, като стойността им през регулаторния период не се променя – по 4 хил. лв. на година;

- *разходи за материали за текущо поддържане на газоразпределителната мрежа*, свързани с резервни части за ремонт на линейната част на мрежата, прогнозирани на база дължина на мрежата и резервните части за ремонт на съоръженията, планирани въз основа на броя монтирани съоръжения. Размерът им остава непроменен – по 6 хил. лв. годишно за периода.

Разходите за външни услуги се увеличават от 44 хил. лв. през 2023 г. на 47 хил. лв. през 2025 г., достигат 50 хил. лв. през 2026 г. и отново намаляват на 47 хил. лв. през 2027 г. Същите съставляват 14,5% от условно-постоянните разходи и включват:

- *разходи за застраховки*, в това число задължителните имуществена застраховка и застраховка „Гражданска отговорност“, планирани на база отчетна стойност на линейната част и съоръженията, както и застраховка на персонала, ангажиран с дейността „разпределение на природен газ“ – 10 хил. лв. годишно;

- *данъци и такси*, прогнозирани за лицензионните такси в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката;

- *пощенски разходи, телефони и абонаменти*, прогнозирани на база извършваните от дружеството до момента разходи – в рамките на 1000 лв./месец;

- *разходи за абонаментно поддържане*, включващи разходите за комплексно сервизно обслужване и поддържане на аварийна готовност на линейните газопроводи, съоръженията и одориращата станция, както и технически надзор и текуща поддръжка на газоразпределителната мрежа и съоръженията – 6000 лв./годишно;

- *разходи за проверка на уреди*, формиращи на база брой задължителни проверки на

уреди и тяхната периодичност, съгласно Наредба за средствата за измерване, които подлежат на метрологичен контрол (НСИПМК) и Тарифа № 11 за таксите, които се събират в системата на Държавната агенция за метрологичен и технически надзор по Закона за държавните такси. Съответно, диафрагмените разходомери подлежат на проверка на всеки четири години, а ротационните разходомери и коригиращите устройства за обем се проверяват през две години. Разходите се отнасят само за дейността „разпределение на природен газ” и са със следите стойности: 500 лв. през 2023 г.; 1000 лв. през 2024 г.; 3 хил. лв. за 2025 г.; 6 хил. лв. за 2026 г. и 3,4 хил. лв. през 2027 г.;

- *съдебни разходи*, предвидени от дружеството в размер от 2 хил. годишно;

- *експертни и одиторски разходи*, прогнозиран на база приблизителен годишен разход за 2022 г., с непроменяща се през разглеждания период стойност от 3 хил. годишно;

- *разходи за вода, отопление и осветление*, планирани на база извършените от дружеството през 2022 г. разходи – 5 хил. лв./год. за периода.

Разходите за амортизации съставляват 18% от условно-постоянните разходи и се увеличават от 22 хил. лв. през 2023 г. на 86 хил. лв. през 2027 г. Разходите за амортизации на дълготрайните активи (ДА) са изчислени по линеен метод, съгласно разпоредбите на НРЦПГ. Дружеството е приложило подробен амортизационен план на всички активи по видове и по години. В представените справки е посочено как са формирани амортизационните суми за всеки период, общата начислена амортизация за всяка година и балансовата стойност на активите към края на годината. Направено е и обобщение от амортизационните планове на видовете активи и са показани абсолютните стойности за отчетната им стойност, годишната амортизационна квота, начислената до съответния период амортизация и балансовите стойности.

Разходите за заплати и възнаграждения съставляват 44% от условно-постоянните разходи, планирани за периода в константен размер от 141 хил. лв. годишно, предвид персонала, нает за осъществяване на лицензионната дейност, както и предвидения за назначаване персонал.

Разходите за социални осигуровки и надбавки съставляват 8% от условно-постоянните разходи, размерът им остава непроменен през годините от регулаторния период – 27 хил. лв., като включват начислени върху работните заплати на персонала, зает с дейността, суми за социални и здравни осигуровки, социални надбавки и други обезщетения, полагащи се на работниците и служителите съгласно нормативната уредба.

Други разходи, в размер на 3% от условно-постоянните разходи, като от 8 хил. лв. през 2023 г. се увеличават на 10 хил. лв. през 2025 г., за да достигнат 8 хил. лв. през 2026 г. и 9 хил. лв. през 2027 г., включват: *разходи за командировки и обучение на персонала, охрана на труда (трудова медицина), публикации, реклама и маркетинг дейност.*

В състава на УПР не са включени 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.

Променливите разходи съставляват 0,17% от общия обем разходи за дейността „разпределение на природен газ“. Стойността на променливите разходи е функция на прогнозните количества пренесен природен газ и разходните норми на предприятието. Основният материал, 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 1,9 mg/MWh и прогнозните количества за реализация, или 0,04 лв./MWh. Дружеството планира да отчети разходи за одорант, като разходите са в размер на 300 лева за 2023 г. и се увеличават на 773 лева за 2027 г.

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

Тези разходи съставляват 5% от общия обем разходи, предвидени от енергийното предприятие. Разходите за дейността са в размер от 16 хил. лв. за 2023 г., като нарастват

на 17 хил. лв. през 2027 г.

Условно-постоянните разходи съставляват 100% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“, разпределени по икономически елементи, както следва:

Разходи за материали, с относителен дял 14% от разходите за дейността, като размерът им от 2 хил. лв. остава непроменен през регулаторния период, в това число разходи за: *горива за автотранспорт* – 1000 лв./год.; *канцеларски материали* – 1000 лв./год.

Разходите за външни услуги са 24% от разходите за дейността, планирани в размер на 4 хил. лв. годишно през регулаторния период. Включват разходи за *данъци и такси за дейността „снабдяване с природен газ“* – 2 хил. лв. годишно – лицензионна такса в съответствие с Тарифа за таксите, които се събират от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката; *пощенски разходи, телефони и абонаменти* – 1000 лв./год., както и разходи за *абонаментно поддържане, аварийна готовност* – 1000 лв. на годишна база.

Разходите за амортизации съставляват 8% от разходите, прогнозирани за дейността. Дружеството е прогнозирано разходите за амортизация за дейността да са в размер от хиляда лв. през регулаторния период.

Разходи за заплати и възнаграждения – 36% от общия обем разходи, предвидени от дружеството за дейността, в размер на 6 хил. лв. годишно през разглеждания период.

Разходи за социални осигуровки – 7% от общите планирани разходи за дейността, със стойност от хиляда лв. на годишна база.

Други разходи, планирани като 12% от общите разходи и включват само *разходи за реклама и маркетинг дейност* в размер на 2 хил. лв./год.

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

Поради липса на връзка с газопреносната система, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД, с газоразпределителната мрежа в гр. Средец, „ЕМИ“ ООД възнамерява да снабдява клиентите, присъединени към мрежата на гр. Средец със сгъстен природен газ, чрез площадката за декомпресиране, собственост на дружеството. Съгласно чл. 19а от НРЦПГ в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природен газ. В тази връзка, дружеството е представило информация за начина на формиране на тези разходи, а именно:

- *разходи за компресиране на природен газ*, обусловени от разходите за ел. енергия за компресиране на 1 MWh природен газ, поддръжка на машини, консумативи и амортизации на компресорната станция – 12,30 лв./MWh, без данък добавена стойност (ДДС);

- *разходи за транспорт на природен газ*, свързани с разходите за гориво на тежкотоварни транспортни средства и с разходите за поддръжка на машините, консумативи и амортизация – 10,57 лв./MWh, без ДДС;

- *разходи по декомпресиране и подгриване на природния газ*, обусловени от разходите за подгриване на инсталацията за декомпресиране, както и амортизации, консумативи и поддръжка на газорегулаторната станция – 7,13 лв./MWh, без ДДС.

На основание чл. 19а от НРЦПГ, дружеството предлага за клиентите, присъединени към газоразпределителната мрежа в гр. Средец, чиито доставки се обезпечават със сгъстен природен газ, ценова компонента за снабдяване със сгъстен природен газ в размер на 30 лв./MWh, за регулаторен период 2023 – 2027 г.

От извършения по-горе анализ на прогнозния размер на разходите по години и икономически елементи, както и въз основа на представените от дружеството обосновки 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 обобщени, съответно в таблици № 4 и № 5:

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

Таблица № 4

№	Позиция	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДМА	563	647	713	761	748
1.1.	Балансова стойност на ДМА, придобити за сметка на финансираня	100	147	197	251	297
2.	Необходим оборотен капитал	32	33	33	33	33
3.	Регулаторна база на активите	495	533	549	543	484
4.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6,4%	6,6%	6,8%	7,1%	7,3%
5.	Възвръщаемост	32	35	37	38	35
6.	Разходи, в т.ч.:	281	310	326	340	350
6.1.	УПР	281	310	325	339	349
6.2.	Променливи	0,3	0,4	0,5	0,7	0,8

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

Таблица № 5

№	Позиция	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
1.	Балансова стойност на ДНА	9	8	6	5	4
2.	Необходим оборотен капитал	102	140	173	223	260
3.	Регулаторна база на активите	111	148	180	228	263
4.	Норма на възвръщаемост, преди данъчно облагане	6,4%	6,6%	6,8%	7,1%	7,3%
5.	Възвръщаемост	7	10	12	16	19
6.	Разходи, в т.ч.:	16	17	17	17	17
6.1.	УПР	16	17	17	17	17

Дружеството е определило размера на оборотния капитал в съответствие с разпоредбата на чл. 12, ал. 8 от НРЦПГ. Изчисленият от енергийното предприятие оборотен капитал отговаря на нормативните изисквания, като съставлява 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

Предложената от „ЕМИ“ ООД среднопотеглена норма на възвръщаемост на капитала за периода 2023 – 2027 г. е в размер на 6,82%, която е изчислена при (...) % собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...) % и (...) % дял на привлечения капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, и при отчитане на данъчните задължения (корпоративен данък от 10%, съгласно ЗКПО).

Съгласно чл. 13, ал. 4 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала при отчитане на фактори, като: безрискова доходност, сравнения с други предприятия с подобна степен на риск, достъп до финансиране, текущи финансови и икономически условия в страната, капиталова структура на предприятието. Съгласно чл. 13, ал. 5 от НРЦПГ, Комисията определя нормата на възвръщаемост на капитала чрез модела за оценка на капиталовите активи и въз основа на данни от международно признати източници на информация относно отраслов безлостов коефициент β за страните-членки от Европейския съюз, обща пазарна рискова премия за Р България, формирана като сума от базовата рискова премия за развити пазари и премията за

специфичния за държавата риск, както и на данни на Българската народна банка относно безрисковата норма на възвръщаемост, при използване на дългосрочния лихвен процент за оценка степента на конвергенция, като средна стойност за 12-месечен период преди месеца на оповестяване на предложението за цени.

При регулирането на цените в енергийния сектор и във В и К услугите във връзка с изчисляването на нормата на възвръщаемост на собствения капитал, КЕВР прилага Модела за оценка на капиталовите активи (МОКА), като използва данни, публикувани на официалния сайт на Aswath Damodaran – Stern School of Business и на Българската народна банка. Предвид изложеното, при определяне на нормата на възвръщаемост на собствения капитал на „ЕМИ“ ООД следва да се използват 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 „ЕМИ“ ООД е използван МОКА и актуални данни от цитираните по-горе източници. Предвид целта на прилагане на МОКА и капиталовата структура на дружеството – с преобладаващ дял на привлечения капитал, изчислената норма на възвръщаемост на собствения капитал, съответно среднопретеглената норма на възвръщаемост на капитала се получават със значително по-високи стойности в сравнение с предложените от заявителя. В тази връзка е целесъобразно да бъде приета предложената от „ЕМИ“ ООД за периода 2023 – 2027 г. среднопретеглена норма на възвръщаемост на капитала в размер на 6,82%, при (...) % собствен капитал с норма на възвръщаемост от (...) % и (...) % дял на привлечения капитал, с норма на възвръщаемост (...) %, и при отчитане на данъчните задължения.

3. Прогнозна консумация за регулаторния период

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 по групи клиенти в таблици № 6 и № 7:

Прогнозна консумация

Таблица № 6

Групи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	MWh/год.	3165	3693	4220	4748	5275
ОА и търговски	MWh/год.	3123	4431	5170	7005	8060
Битови	MWh/год.	1200	2250	3450	4800	6000
Общо:	MWh/год.	7488	10 374	12 840	16 553	19 335

Прогнозен брой клиенти

Таблица № 7

Групи клиенти	Мярка	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Промислени	бр.	2	2	2	2	3
ОА и търговски	бр.	10	12	14	16	17
Битови	бр.	80	150	230	320	400
Общо:	бр.	92	164	246	338	420

За целите на ценообразуването е изчислен коефициент за разпределяне на дълготрайните активи по групи клиенти. Коефициентът е получен на базата на проектния максимален часови разход на всяка група клиенти по следния начин: за всяка година от периода делът на инвестиционната стойност на линейната част на всяка отделна група клиенти в стойността на съответния участък или зона от газоразпределителната мрежа е умножен по дела на проектния часов разход на отделните групи клиенти, обслужвани от съответния елемент. Така полученото произведение за всеки участък е разделено на оразмерителния часов разход за този елемент и получените стойности за съответната година са сумирани. Делът на отделната група в общата стойност на линейната част за всяка година е равна на сумата от дяловете на всяка една група във всеки един участък

или зона. Коефициентът представлява дялът на стойността на линейната част на всяка група в общата стойност на линейната част. Необходимо е да се отбележи, че инвестиционната стойност е с натрупване, т.е. в коефициентите участват инвестиционните стойности на участъците по групи клиенти, изградени от началото на дейността до края на съответната година.

Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи за дейността „разпределение на природен газ“ по групи клиенти е следното: за промишлените клиенти намаляват от 0,259 за 2023 г. на 0,186 за 2027 г.; за общественно-административни и търговски клиенти намаляват от 0,492 през 2023 г. на 0,384 през 2027 г.; за битовите клиенти се увеличават от 0,250 за 2023 г. на 0,430 за 2027 г.

Коефициентът за разпределение на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ е функция на броя на всяка група клиенти, дела им от общата годишна консумация и съответната част от възвръщаемостта и условно-постоянните разходи за групата. Изменението на стойностите на коефициента за разпределение на възвръщаемостта и условно-постоянните разходи за дейността „снабдяване с природен газ от краен снабдител“ по групи клиенти е следното: за промишлените клиенти намаляват от 0,230 за 2023 г. на 0,100 за 2027 г.; за общественно-административни и търговските клиенти намаляват от 0,269 през 2023 г. на 0,172 през 2027 г.; за битовите клиенти се увеличават от 0,501 за 2023 г. на 0,728 за 2027 г.

Коефициентът за разпределяне на разходите, зависещи от количеството пренесен природен газ по групи клиенти, отчитат дела на годишното потребление на природен газ на съответната група в общото потребление. Стойностите на коефициента за промишлените клиенти намаляват през регулаторния период от 0,423 за 2023 г. на 0,273 за 2027 г.; за общественно-административни и търговските клиенти се увеличават от 0,417 през 2023 г. на 0,427 през 2024 г., намаляват на 0,403 през 2025 г., бележат увеличение на 0,423 през 2026 г., за да достигнат 0,417 през 2027 г.; за битовите клиенти се увеличават от 0,160 за 2023 г. на 0,310 за 2027 г.

4. Определяне на цени

4.1. Цена за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа:

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

4.2. Цена за продажба на природен газ от краен снабдител:

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

Предложените от „ЕМИ“ ООД пределни цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, пределни цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител за територията на община Средец са посочени в таблица № 8:

Цени за пренос през газоразпределителната мрежа и снабдяване с природен газ

Таблица № 8

Групи и подгрупи клиенти	Цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа (лв./MWh)	Цени за снабдяване с природен газ (лв./MWh)
Промислени	18,58	1,06
Обществено-административни и търговски	28,36	1,16
Битови	36,89	5,50

Забележка: в предложените за утвърждаване цени не са включени ДДС и акциз.

4.2.1. Компонента за снабдяване със сгъстен природен газ

Съгласно чл. 19а от НРЦПГ, в случаите, когато крайните снабдители снабдяват клиенти със сгъстен природен газ, цената за продажба на природен газ за тези клиенти включва и ценова компонента по чл. 19, ал. 2, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгриване на природния газ. Предложената от „ЕМИ“ ООД компонента за снабдяване със сгъстен природен газ е в размер на 30 лв./MWh и се прилага за клиентите, които са присъединени към газоразпределителната мрежа, чиито доставки се обезпечават със сгъстен природен газ на територията на община Средец.

Предложените от „ЕМИ“ ООД за утвърждаване цени са в съответствие с инвестиционната и производствената програма на дружеството, заложен в бизнес плана за периода 2023 – 2027 г.

4.3. Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа:

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

Разходите, при образуването на цените за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на дружеството се делят на условно-постоянни и променливи. Условно-постоянните разходи включват: издаване на скица и виза за проектиране; изготвяне на работен проект за газопроводно отклонение; съгласуване на работен проект за газопроводното отклонение, в т.ч. с Районна служба „Пожарна и аварийна безопасност“, комуникационни оператори, Инспекция за държавен технически надзор и Независим строителен надзор – конструктивна част; одобряване на работния проект от общината; издаване на разрешение за строеж; сключване на договор за независим строителен надзор; издаване на протокол за строителна площадка и ниво на строеж; разходи по организация и безопасност на движението; разходи за проби на якост и плътност; изготвяне на екзекутивна документация; становища по изпълнение на газопроводното отклонение от Агенция по кадастъра; разходи по назначаване и провеждане на държавна приемателна комисия, разходи по издаване на разрешения за ползване. Променливите разходи, в зависимост от максималния часови разход, включват: изкопно-възстановителни работи; монтажни работи; излаз към газорегулаторен и замерен пункт, както и свързване на газорегулаторен и замерен пункт към газовата инсталация.

Предложените от „ЕМИ“ ООД пределни цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Средец са посочени в Таблица № 9:

Цени за присъединяване

Таблица № 9

Групи клиенти	Цени за присъединяване към газоразпределителната мрежа (лв./клиент)
Промислени	4927
Обществено-административни и търговски	4351
Битови	612

Забележка: цените са в лева за клиент, без начислен ДДС.

5. Информация, съдържаща се в подаденото от „ЕМИ“ ООД заявление и която не следва да бъде разгласявана:

С писмо с вх. № Е-12-00-191 от 18.04.2023 г. дружеството е посочило, че като търговска и производствена тайна очаква да бъдат третираны обичайно считаните за такива данни, като данни, касаещи сроковете, условията на плащане и цените по търговските договори на дружеството, както и договори за отпускане на парични заеми.

Посочените данни представляват факти и информация, които дружеството е обявило за търговска тайна и по отношение на същите „ЕМИ“ ООД е взело необходимите мерки за тяхното неразгласяване. Съгласно чл. 18 от ЗЕ Комисията не следва да разгласява информация, обявена за търговска тайна от заявителите и лицензиантите, ако нейното разгласяване би довело до нелоялна конкуренция или до застрашаване на търговския интерес на трети лица.

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

Изказвания по т. 3.:

Докладва М. Димитров. Административното производство е образувано по подадено в Комисията заявление от „ЕМИ“ ООД, с искане за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със съгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Средец, за регулаторен период 2023 – 2027 г.

Резултатите от извършения анализ на съдържащите се в заявлението данни са отразени в доклад от 26.06.2023 г. Докладът и проектът на решение за утвърждаване на цени на дружеството са разгледани и приети от КЕВР с решение по т. 2 от Протокол № 209 от 29.06.2023 г. и са публикувани на интернет страницата на Комисията. В съответствие с разпоредбите на ЗЕ и НРЦПГ, на 06.07.2023 г. е проведено открито заседание, на което е взел участие упълномощен представител на „ЕМИ“ ООД, който е заявил, че е съгласен с изготвения доклад и няма забележки по него.

Съгласно чл. 14 от ЗЕ, на същата дата е проведено обществено обсъждане на приетия от Комисията проект на решение, на което представителят на „ЕМИ“ ООД е посочил, че няма забележки по проекта на решение. В срока по чл. 14, ал. 3 от ЗЕ, по проекта на решение за утвърждаване на цени на „ЕМИ“ ООД на територията на община Средец, в КЕВР не са постъпили становища.

В приетия от Комисията доклад за одобряване на цени на дружеството подробно са коментирани всички параметри относно тяхното утвърждаване, регулаторния период, който дружеството иска да бъде пет години, необходимите годишни приходи, разходите за дейността разпределение на природен газ и снабдяване с природен газ от краен снабдител, регулаторната база на активите, норма на възвръщаемост на капитала, прогнозната консумация на природен газ, цени за пренос през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител, компонента за снабдяване със съгъстен природен газ и цените за снабдяване към газоразпределителната мрежа. Коментирана е и информация, която не следва да бъде разгласявана.

Заедно с доклада е представен и проект на решение. Цените, които се предлагат с настоящия проект на решение са променени само по отношение цената на „Булгаргаз“ ЕАД. В проекта на решение са били отразени цените за шести месец, а в сегашния проект са за месец юли.

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. 19а, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

I. Утвърждава, считано от 01.08.2023 г., на „ЕМИ“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Средец за регулаторен период от 2023 до 2027 г., както следва:

1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа.
2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ.
3. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, които не се снабдяват със сгъстен природен газ.
4. Ценови компоненти на цените по т. 3:
 - 4.1. Цена на природния газ.
 - 4.2. Цена за снабдяване, както следва:
 - 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;

Количества природен газ;;

Норма на възвръщаемост на капитала.

6. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, които се снабдяват със сгъстен природен газ:

- 6.1. За промишлени клиенти;
- 6.2. За обществено-административни и търговски клиенти;
- 6.3. За битови клиенти.
7. Ценови компоненти на цените по т. 6:
 - 7.1. Цена на природния газ:
 - 7.2. Цена за снабдяване, както следва:
 - 7.2.1. За промишлени клиенти
 - 7.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти
 - 7.2.3. За битови клиенти
 - 7.3. Цена, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ

8. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 7.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи;

Количества природен газ;

Норма на възвръщаемост на капитала.

9. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Средец, както следва:

9.1. За промишлени клиенти;

9.2. За обществено-административни и търговски клиенти;

9.3. За битови клиенти.

II. Цените по т. I.3 и т. I.6 се изменят ежемесечно в съответствие с промяната на цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдителни и на лицата, на които е издадена лицензия за производство и пренос на топлинна енергия, в съответствие с чл. 21, ал. 2 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ.

III. Крайните клиенти на дружеството заплащат цени за достъп и пренос на природен газ през газопреносната мрежа, определени от оператора на газопреносната мрежа по реда на Методиката за определяне на цени за достъп и пренос на природен газ

през газопреносните мрежи, собственост на „Булгартрансгаз“ ЕАД.

И. Иванов каза, че само иска да отбележи, че т. П. Е въведена в резултат на проведена дискусия и тя дава яснота по какъв начин ще се формират цените при ежемесечното изменение на цената на природния газ.

От страна на членовете на Комисията нямаше въпроси и коментари по 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. 19а, чл. 20 и чл. 24, ал. 1 от Наредба № 2 от 19.03.2013 г. за регулиране на цените на природния газ

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И :

1. Утвърждава, считано от 01.08.2023 г., на „ЕМИ“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Средец за регулаторен период от 2023 до 2027 г., както следва:

- | | |
|---|----------------|
| 1. Цени (без ДДС) за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа: | |
| 1.1. За промишлени клиенти | 18,58 лв./MWh; |
| 1.2. За обществено-административни и търговски клиенти | 28,36 лв./MWh; |
| 1.3. За битови клиенти | 36,89 лв./MWh. |

2. Ценообразуващи елементи на цените за пренос на природен газ, както следва:
Необходими годишни приходи: за 2023 г. – 313 хил. лв.; за 2024 г. – 346 хил. лв.; за 2025 г. – 363 хил. лв.; за 2026 г. – 378 хил. лв.; за 2027 г. – 386 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2023 г. – 7488 MWh/год.; за 2024 г. – 10 374 MWh/год.; за 2025 г. – 12 840 MWh/год.; за 2026 г. – 16 553 MWh/год.; за 2027 г. – 19 335 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,82%.

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

- | | |
|--|----------------|
| 3.1. За промишлени клиенти | 61,64 лв./MWh; |
| 3.2. За обществено-административни и търговски клиенти | 61,74 лв./MWh; |
| 3.3. За битови клиенти | 66,08 лв./MWh. |

4. Ценови компоненти на цените по т. 3:

- | | |
|--|----------------|
| 4.1. Цена на природния газ: | 60,58 лв./MWh; |
| 4.2. Цена за снабдяване, както следва: | |
| 4.2.1. За промишлени клиенти | 1,06 лв./MWh; |
| 4.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти | 1,16 лв./MWh; |
| 4.2.3. За битови клиенти | 5,50 лв./MWh. |

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

Необходими годишни приходи: за 2023 г. – 23 хил. лв.; за 2024 г. – 27 хил. лв.; за 2025 г. – 29 хил. лв.; за 2026 г. – 33 хил. лв.; за 2027 г. – 36 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2023 г. – 7488 MWh/год.; за 2024 г. – 10 374 MWh/год.; за 2025 г. – 12 840 MWh/год.; за 2026 г. – 16 553 MWh/год.; за 2027 г. – 19 335 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,82%.

6. Цени (без ДДС), по които продава природен газ на клиенти, присъединени към газоразпределителната мрежа, които се снабдяват със съгъстен природен газ:

6.1. За промишлени клиенти	91,64 лв./MWh;
6.2. За обществено-административни и търговски клиенти	91,74 лв./MWh;
6.3. За битови клиенти	96,08 лв./MWh.

7. Ценови компоненти на цените по т. 6:

7.1. Цена на природния газ:	60,58 лв./MWh;
7.2. Цена за снабдяване, както следва:	
7.2.1. За промишлени клиенти	1,06 лв./MWh;
7.2.2. За обществено-административни и търговски клиенти	1,16 лв./MWh;
7.2.3. За битови клиенти	5,50 лв./MWh;
7.3. Цена, отразяваща разходите за компресиране, транспорт, декомпресиране и подгряване на природния газ	30 лв./MWh.

8. Ценообразуващите елементи на компонентата „цена за снабдяване“ по т. 7.2. са, както следва:

Необходими годишни приходи: за 2023 г. – 23 хил. лв.; за 2024 г. – 27 хил. лв.; за 2025 г. – 29 хил. лв.; за 2026 г. – 33 хил. лв.; за 2027 г. – 36 хил. лв.;

Количества природен газ: за 2023 г. – 7488 MWh/год.; за 2024 г. – 10 374 MWh/год.; за 2025 г. – 12 840 MWh/год.; за 2026 г. – 16 553 MWh/год.; за 2027 г. – 19 335 MWh/год.;

Норма на възвръщаемост на капитала: 6,82%.

9. Цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Средец, както следва:

9.1. За промишлени клиенти	4927 лв./клиент;
9.2. За обществено-административни и търговски клиенти	4351 лв./клиент;
9.3. За битови клиенти	612 лв./клиент.

II. Цените по т. I.3 и т. I.6 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.

В заседанието по **точка трета** участват председателят доц. д-р Иван Н. Иванов и членовете на Комисията Александър Йорданов, Благой Голубарев.

Решението е взето с **три гласа „за“** (доц. д-р Иван Н. Иванов – за, Александър Йорданов – за, Благой Голубарев – за), от които **два гласа** (Александър Йорданов, Благой Голубарев) на членовете на Комисията със стаж в енергетиката.

РЕШЕНИЯ ОТ ЗАСЕДАНИЕТО:

По т.1. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-954 от 19.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-365 от 19.06.2023 г. от „Грийнс“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2028 г.

2. Одобрява на „Грийнс“ ООД с ЕИК 115549550, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пловдив, община Първомай, гр. Първомай, п.к. 4270, ул. „Перуника“ № 27, бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 3 към лицензия № Л-698-01 от 26.07.2023 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

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.2. както следва:

1. Приема доклад с вх. № Е-Дк-972 от 21.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-14-41-1 от 22.12.2022 г. за актуализиране на одобрен бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Биовет“ АД.

2. Одобрява на „Биовет“ АД с ЕИК 112029879, със седалище и адрес на управление: Република България, област Пазарджик, община Пещера, гр. Пещера 4550, ул. „Петър Раков“ № 39, актуализиран бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., който става приложение № 2 към лицензия № Л-637-01 от 31.10.2022 г. за дейността „производство на електрическа енергия“.

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.3. както следва:

I. Утвърждава, считано от 01.08.2023 г., на „ЕМИ“ ООД цени за пренос на природен газ през газоразпределителната мрежа, цени за продажба на природен газ от краен снабдител и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа на територията на община Средец за регулаторен период от 2023 до 2027 г.

II. Цените по т. I.3 и т. I.6 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.

Приложения:

1. Доклад с вх. № Е-Дк-954 от 19.07.2023 г. и Решение на КЕВР № БП-42 от 26.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-12-00-365 от 19.06.2023 г. от „Грийнс“ ООД за одобряване на бизнес план за периода 2023 г. – 2028 г.

2. Доклад с вх. № Е-Дк-972 от 21.07.2023 г. и Решение на КЕВР № БП-43 от 26.07.2023 г. относно заявление с вх. № Е-14-41-1 от 22.12.2022 г. за актуализиране на

одобрен бизнес план за периода 2023 г. – 2027 г., подадено от „Биовет“ АД.

3. Решение на КЕВР № Ц-18 от 26.07.2023 г. относно заявление от „ЕМИ“ ООД за утвърждаване на цени за пренос на природен газ по газоразпределителната мрежа, цени за снабдяване с природен газ, компонента за снабдяване със сгъстен природен газ и цени за присъединяване на клиенти към газоразпределителната мрежа за територията на община Средец, за регулаторен период 2023 – 2027 г.

ЧЛЕНОВЕ НА КЕВР:

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

.....
А. Йорданов

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

.....
Б. Голубарев

ЗА ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

ЮЛИЯН МИТЕВ

(съгласно Заповед № 756 от 18.07.2023 г.)

Протоколирал:

Н. Косев - главен експерт